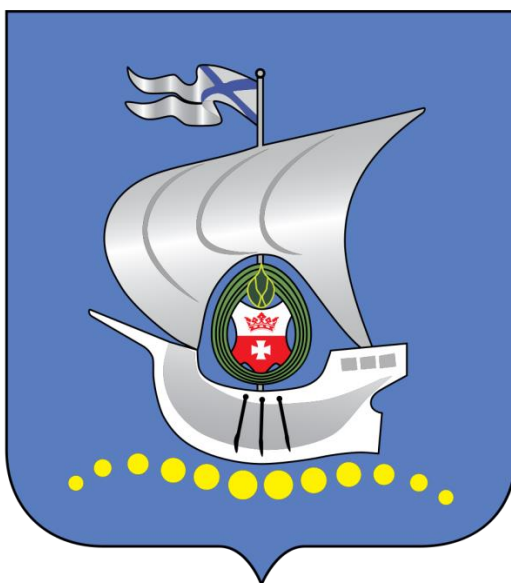


**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2022 год)**



**Утверждаемая часть  
Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград" до 2035 года  
(актуализация 2021 года)  
К482-21-СТС**



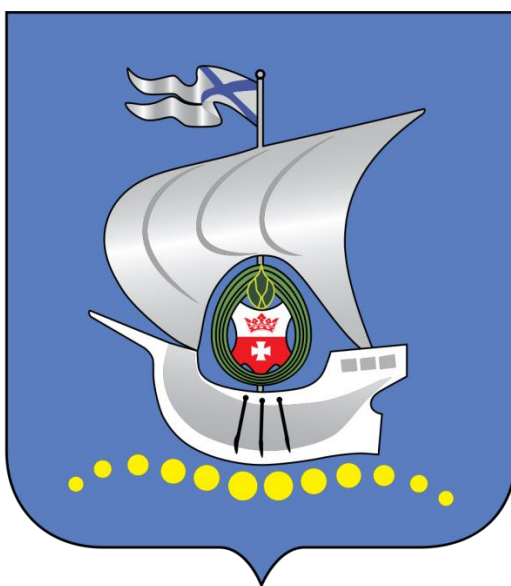
**Общество с ограниченной ответственностью**

**"Джи Динамика"**

Юридический адрес: 197046, Санкт-Петербург, ул. Большая Посадская,  
д.12, лит. А, пом. 67-Н  
Почтовый адрес: 197046, Санкт-Петербург, ул. Большая Посадская,  
д.12, лит. А, пом. 67-Н  
тел./факс (812) 242-51-51  
ИНН/КПП 7804481441/781301001 ОГРН 1127847145370

**Заказчик:** Комитет городского  
хозяйства и строительства  
администрации городского округа  
"Город Калининград"

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА "ГОРОД КАЛИНИНГРАД" ДО 2035 ГОДА  
(актуализация на 2022 год)**



**Утверждаемая часть  
Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград" до 2035 года  
(актуализация 2021 года)  
К482-21-СТС**

Генеральный директор

А.С. Ложкин

Руководитель тех. отдела

А.И. Думченко

### Состав работы

Обозначение	Наименование документа	Примечание
1	2	3
K482-21-СТС	Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград" до 2035 года (актуализация 2021 года)	
K482-21-ЭМ	Электронная модель Схемы теплоснабжения городского округа "Город Калининград" до 2035 года (актуализация 2021 года)	На электронном носителе в формате ZuluGIS (.zmp)
K482-21-ОМ-01	Обосновывающие материалы Глава 1 Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	
K482-21-ОМ-02	Обосновывающие материалы Глава 2 Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	
K482-21-ОМ-03	Обосновывающие материалы Глава 3 Электронная модель системы теплоснабжения	
K482-21-ОМ-04	Обосновывающие материалы Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	
K482-21-ОМ-05	Обосновывающие материалы Глава 5 Мастер-план развития систем теплоснабжения	
K482-21-ОМ-06	Обосновывающие материалы Глава 6 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	
K482-21-ОМ-07	Обосновывающие материалы Глава 7 Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	
K482-21-ОМ-08	Обосновывающие материалы Глава 8 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	
K482-21-ОМ-09	Обосновывающие материалы Глава 9 Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	
K482-21-ОМ-10	Обосновывающие материалы Глава 10 Перспективные топливные балансы	
K482-21-ОМ-11	Обосновывающие материалы Глава 11 Оценка надежности теплоснабжения	
K482-21-ОМ-12	Обосновывающие материалы Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	
K482-21-ОМ-13	Обосновывающие материалы Глава 13 Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	
K482-21-ОМ-14	Обосновывающие материалы Глава 14 Ценовые (тарифные) последствия	
K482-21-ОМ-15	Обосновывающие материалы Глава 15 Реестр единых теплоснабжающих организаций	
K482-21-ОМ-16	Обосновывающие материалы Глава 16 Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	
K482-21-ОМ-17	Обосновывающие материалы Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
**(актуализация на 2022 год)**

<b>Обозначение</b>	<b>Наименование документа</b>	<b>Примечание</b>
K482-21-ОМ-18	Обосновывающие материалы Глава 18 Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	
K482-21-ОМ-19	Обосновывающие материалы Глава 19 Оценка экологической безопасности теплоснабжения	



ОГЛАВЛЕНИЕ

<b>СОСТАВ РАБОТЫ .....</b>	<b>3</b>
<b>ОГЛАВЛЕНИЕ .....</b>	<b>5</b>
<b>ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ .....</b>	<b>12</b>
<b>РАЗДЕЛ 1 ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>	<b>14</b>
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 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 .....	14
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.....	19
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе .....	33
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 .....	33
<b>РАЗДЕЛ 2 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ .....</b>	<b>37</b>
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии .....	37
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	46
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 .....	52
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) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения .....	125

2.5	Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения.....	125
<b>РАЗДЕЛ 3 СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ .....</b>		
<b>130</b>		
3.1	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей .....	130
3.2	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	178
<b>РАЗДЕЛ 4 ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ .....</b>		
<b>179</b>		
4.1	Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	181
4.2	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения .....	194
<b>РАЗДЕЛ 5 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>		
<b>200</b>		
5.1	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	200
5.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	201
5.3	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	203

5.4	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	204
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 .....	204
5.6	Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	208
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 .....	208
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 .....	208
5.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	208
5.10	Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива .....	213
<b>РАЗДЕЛ 6 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ .....</b>		<b>214</b>
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) .....	214
6.2	Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку .....	214
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 .....	222
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 .....	222
6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей.....	222
<b>РАЗДЕЛ 7 ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ .....</b>	<b>223</b>
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 отребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения .....	223
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 .....	223
<b>РАЗДЕЛ 8 ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....</b>	<b>224</b>
8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	224
8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии.....	267
8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	267
8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе .....	268
8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	268
<b>РАЗДЕЛ 9 ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ .....</b>	<b>269</b>
9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе .....	269

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 .....	274
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 .....	275
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе .....	275
9.5	Оценка эффективности инвестиций .....	275
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации .....	277
<b>РАЗДЕЛ 10 РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ) .....</b>		<b>279</b>
10.1	Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	279
10.2	Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	279
10.3	Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	288
10.4	Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	305
10.5	Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения .....	305
<b>РАЗДЕЛ 11 РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ .....</b>		<b>307</b>
<b>РАЗДЕЛ 12 РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ .....</b>		<b>308</b>
<b>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 ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....</b>		<b>309</b>
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 .....	309

13.2	Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	309
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 .....	309
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 .....	310
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.....	310
13.6	Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	310
13.7	Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	311
<b>РАЗДЕЛ 14 ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ</b>		<b>312</b>
<b>РАЗДЕЛ 15 ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....</b>		<b>345</b>
<b>РАЗДЕЛ 16 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.....</b>		<b>368</b>
16.1	Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах	



производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	368
16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения. ....	372
16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.....	372
16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии .....	375
16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.....	376
16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства. ....	376

### Перечень сокращений и обозначений

**ГО "Город Калининград"** – городской округ "Город Калининград"

**АО** – акционерное общество

**БМК** – блочно-модульная котельная

**ГВС** – горячее водоснабжение

**ЕТО** – единая теплоснабжающая организация

**ИТП** – индивидуальный тепловой пункт

**КПД** – коэффициент полезного действия

**МБУ** – муниципальное бюджетное учреждение

**МКД** – многоквартирный дом

**МУП** – муниципальное унитарное предприятие

**ООО** – общество с ограниченной ответственностью

**ППТ** – проект планировки территории

**ТС** – теплоснабжение

**ТУ** – технические условия

**ТЭЦ** – теплоэлектроцентраль

**ЦТП** – центральный тепловой пункт

**КИУ** – коэффициент использования установленной (мощности)

**н.д.** – нет данных

**НДС** – налог на добавленную стоимость

**РТС** – районная тепловая станция (котельная)

**УРУТ** – удельный расход условного топлива

**УТМ** – установленная тепловая мощность

**УЭМ** – установленная электрическая мощность



Сокращения наименований юридических лиц (организаций):

<b>Сокращенное наименование организации по тексту</b>	<b>Полное наименование организации (филиала)</b>
АО "Интер РАО – Электрогенерация"	Акционерное общество "Интер РАО – Электрогенерация" (филиал "Калининградская ТЭЦ-2")
АО "ГОНградская генерирующая компания"	Акционерное общество "Калининградская генерирующая компания" (калининградский филиал "ТЭЦ-1")
ООО "ТПК "Балтптицепром"	Общество с ограниченной ответственностью "Торгово-птицеводческая компания "Балтптицепром"
МП "Калининградтеплосеть"	Муниципальное предприятие "Калининградтеплосеть" городского округа "Город Калининград"
АО "Молоко"	Акционерное общество "Молоко"
ООО "БалтРыбПром"	Общество с ограниченной ответственностью "БалтРыбПром"
АО Институт "Запводпроект"	Акционерное общество "Западный проектно-изыскательский институт "Запводпроект"
ООО "Комфорт сервис"	Общество с ограниченной ответственностью "Комфорт сервис"
ООО "Энергия"	Общество с ограниченной ответственностью "Энергия"
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России	Федеральное государственное бюджетное учреждение "Центральное жилищно-коммунальное управление" Министерства обороны Российской Федерации
АО "Кварц"	Акционерное общество "Кварц"
ООО "БалтТехПром"	Общество с ограниченной ответственностью "БалтТехПром"
ОАО "РЖД"	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (филиал "Калининградская железная дорога")
ФКУ ИК-8 УФСИН России по Калининградской области	Федеральное казенное учреждение "Исправительная колония № 8 Управления Федеральной службы исполнения наказаний по Калининградской области"
ФГКОУ КаПИ ФСБ России	Федеральное государственное казенное образовательное учреждение высшего образования "Калининградский пограничный институт Федеральной службы безопасности Российской Федерации"
КпСП администрации ГО "Город Калининград"	Комитет по социальной политике Администрации городского округа "Город Калининград"
Служба	Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области

## Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

### 1.1 Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 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

Данные о численности населения, площади территории, а также отопливаемой площади городского округа «Город Калининград» за 2020 год представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.1.1. Данные о численности населения, площади территории, а также отопливаемой площади городского округа «Город Калининград» за 2020 год**

Показатель	Ед. изм	2020
Численность постоянного населения	тыс. чел	489,36
Площадь территории поселения	га	22458,00
Застроенные территории, в том числе:	га	н/д
территории жилой застройки:	га	н/д
многоквартирной жилой застройки	га	н/д
индивидуальной жилой застройки	га	н/д
территории производственной и коммунально-складской застройки	га	н/д
территории смешанной и общественно-деловой (в т.ч. Специализированной) застройки	га	н/д
Общая отопливаемая площадь жилых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	н/д
Общая отопливаемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м <sup>2</sup>	н/д
Общая отопливаемая площадь производственных зданий	тыс. м <sup>2</sup>	н/д

Ретроспективные показатели динамики изменения общей площади жилых помещений за последние 5 лет (2016-2020 гг.) представлены в таблицах и на рисунках ниже.

**Таблица 1.1.2. Ретроспективные показатели численности населения и общей площади жилых помещений**

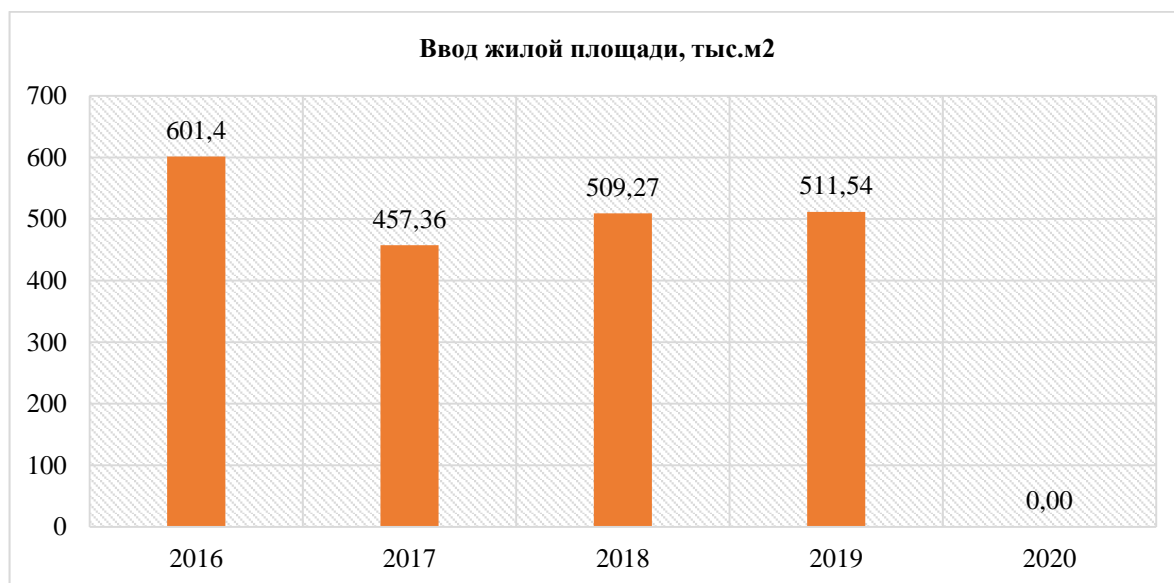
Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	Темп роста 2016/2020, %
Численность населения, тыс. чел.	459,56	467,289	475,056	482,443	489,359	106,48%
Общая площадь жилых помещений, тыс. м <sup>2</sup>	13239,00	13696,36	14205,63	14717,17	14717,17	111,17%
Обеспеченность жильем, м <sup>2</sup> /чел	28,8	29,3	29,9	30,5	30,1	104,40%

**Таблица 1.1.3. Сведения о движении строительных фондов на территории городского округа «Город Калининград»**

Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020
Общая площадь жилых помещений, тыс. м <sup>2</sup>	13239,00	13696,36	14205,63	14717,17	14717,17
Прибыло общей площади, тыс. м <sup>2</sup>	601,4	457,36	509,27	511,54	0,00



**Рисунок 1.1.1. Ретроспективные показатели численности населения и общей площади жилых помещений**



**Рисунок 1.1.2. Ретроспективные показатели по вводу жилой площади на территории городского округа «Город Калининград»**

Ретроспективные показатели динамики изменения общей отапливаемой площади строительных фондов за последние 5 лет (2016-2020 гг.) представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.1.4. Сведения о движении строительных фондов в городском округе, тыс. м<sup>2</sup>**

<b>Годы</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>	<b>2019</b>	<b>2020</b>
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года		653,00	1110,00	1619,00	2131,00
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	653,00	457,00	509,00	512,00	675,00
новое строительство, в том числе:	653,00	457,00	509,00	512,00	675,00
многоквартирные жилые здания	516,00	425,00	484,00	462,00	579,00
общественно-деловая застройка	-	-	-	-	-
индивидуальная жилищная застройка	137,00	32,00	25,00	50,00	96,00
Выбыло общей отопливаемой площади					
Общая отопливаемая площадь на конец года	653,00	1110,00	1619,00	2131,00	2806,00

Формирование прогноза приростов строительных фондов по расчетным единицам территориального деления произведено на основе анализа:

- Проекта внесения изменений в Генеральный план Городского округа «Город Калининград»;
- Документации по планировке территории Городского округа «Город Калининград»;
- Информации о выданных технических условиях на подключение к сетям теплоснабжения.
- Инвестиционная программа МП "Калининградтеплосеть"

Показатели по приростам площадей строительных фондов на территории Городского округа «Город Калининград» по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий приведены в таблице ниже.

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"  
(актуализация на 2022 год)

Таблица 1.1.5 – Показатели по приростам площадей строительных фондов на территории Городского округа «Город Калининград» по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты															Суммарный прирост	
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035
1	Ленинградский р-н	м2		336616,67	252911,07	244411,07	152494,40	152494,40	152494,40	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29			1385322,00
	ППТ			336616,67	252911,07	244411,07	152494,40	152494,40	152494,40	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29	13414,29			1385322,00
	жилая застройка, в т.ч.:	м2		95016,67	104221,07	95721,07	3804,40	3804,40	3804,40	12571,43	12571,43	12571,43	12571,43	12571,43	12571,43	12571,43			394372,00
	индивидуальная жилая застройка	м2																	
	многоэтажная жилая застройка	м2		61750,00	70654,40	62154,40	404,40	404,40	404,40	11857,14	11857,14	11857,14	11857,14	11857,14	11857,14	11857,14			278772,00
	средне и малоэтажная жилая застройка	м2		33266,67	33566,67	33566,67	3400,00	3400,00	3400,00	714,29	714,29	714,29	714,29	714,29	714,29	714,29			115600,00
	общественно- деловая застройка	м2		241600,00	148690,00	148690,00	148690,00	148690,00	148690,00	842,86	842,86	842,86	842,86	842,86	842,86	842,86			990950,00
	промышленная застройка	м2																	
	Инвестиционная программа																		
	жилая застройка, в т.ч.:	м2																	
	индивидуальная жилая застройка	м2																	
	многоэтажная жилая застройка	м2																	
	средне и малоэтажная жилая застройка	м2																	
	общественно- деловая застройка	м2																	
	промышленная застройка	м2																	
2	Московский р-н	м2		28766,67	52482,67	52482,67	23716,00	50189,33	152873,33	129300,19	113300,19	117700,19	108360,19	12842,86	9442,86	9442,86			860900,00
	ППТ			28766,67	52482,67	52482,67	23716,00	50189,33	152873,33	129300,19	113300,19	117700,19	108360,19	12842,86	9442,86	9442,86			860900,00
	жилая застройка, в т.ч.:	м2		28766,67	44866,67	44866,67	16100,00	28100,00	111340,00	100911,43	88911,43	88911,43	88911,43	5671,43	5671,43	5671,43			658700,00
	индивидуальная жилая застройка	м2																	
	многоэтажная жилая застройка	м2		10433,33	10433,33	10433,33		1733,33	84973,33	90644,76	88911,43	88911,43	88911,43	5671,43	5671,43	5671,43			492400,00
	средне и малоэтажная жилая застройка	м3		18333,33	34433,33	34433,33	16100,00	26366,67	26366,67	10266,67									166300,00
	общественно- деловая застройка	м2			7616,00	7616,00	7616,00	22089,33	41533,33	28388,76	24388,76	28788,76	19448,76	7171,43	3771,43	3771,43			202200,00
	промышленная застройка	м2																	
	Инвестиционная программа																		
	жилая застройка, в т.ч.:	м2																	
	индивидуальная жилая застройка	м2																	
	многоэтажная жилая застройка	м2																	
	средне и малоэтажная жилая застройка	м3																	
	общественно- деловая застройка	м2																	
	промышленная застройка	м2																	
3	Центральный р-н	м2		85840,00	198935,80	176385,80	132645,80	132645,80	132645,80	20956,32	19356,32	19356,32	19356,32	19356,32	18757,14	17557,14			993794,90
	ППТ			85840,00	198935,80	176385,80	132645,80	132645,80	132645,80	20956,32	19356,32	19356,32	19356,32	19356,32	18757,14	17557,14			993794,90
	жилая застройка, в т.ч.:	м2		82740,00	149054,00	149054,00	105314,00	105314,00	105314,00	13028,57	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57			778390,00
	индивидуальная жилая застройка	м2																	
	многоэтажная жилая застройка	м2		82740,00	128740,00	128740,00	85000,00	85000,00	85000,00	1600,00									596820,00
	средне и	м3			20314,00	20314,00	20314,00	20314,00	20314,00	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57	11428,57			181570,00

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты															Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	малоэтажная жилая застройка																	
	общественно- деловая застройка	м2		3100,00	48881,80	27331,80	27331,80	27331,80	27331,80	7927,75	7927,75	7927,75	7927,75	7927,75	7328,57	6128,57		214404,90
	промышленная застройка	м2			1000,00													1000,00
	Инвестиционная программа																	
	жилая застройка, в т.ч.:	м2																
	индивидуальная жилая застройка	м2																
	многоэтажная жилая застройка	м2																
	средне и малоэтажная жилая застройка	м3																
	общественно- деловая застройка	м2																
	промышленная застройка	м2																
	Всего по округу	м2		451223,33	504329,53	473279,53	308856,20	335329,53	438013,53	163670,80	146070,80	150470,80	141130,80	45613,47	41614,29	40414,29		3240016,90
	ППТ			451223,33	504329,53	473279,53	308856,20	335329,53	438013,53	163670,80	146070,80	150470,80	141130,80	45613,47	41614,29	40414,29		3240016,90
	жилая застройка, в т.ч.:	м2		206523,33	298141,73	289641,73	125218,40	137218,40	220458,40	126511,43	112911,43	112911,43	112911,43	29671,43	29671,43	29671,43		1831462,00
	индивидуальная жилая застройка	м2																
	многоэтажная жилая застройка	м2		154923,33	209827,73	201327,73	85404,40	87137,73	170377,73	104101,90	100768,57	100768,57	100768,57	17528,57	17528,57	17528,57		1367992,00
	средне и малоэтажная жилая застройка	м2		51600,00	88314,00	88314,00	39814,00	50080,67	50080,67	22409,52	12142,86	12142,86	12142,86	12142,86	12142,86	12142,86		463470,00
	общественно- деловая застройка	м2		244700,00	205187,80	183637,80	183637,80	198111,13	217555,13	37159,37	33159,37	37559,37	28219,37	15942,04	11942,86	10742,86		1407554,90
	промышленная застройка	м2			1000,00													1000,00
	Инвестиционная программа																	
	жилая застройка, в т.ч.:	м2																
	индивидуальная жилая застройка	м2																
	многоэтажная жилая застройка	м2																
	средне и малоэтажная жилая застройка	м2																
	общественно- деловая застройка	м2																
	промышленная застройка	м2																
	ИТОГО			451223,33	504329,53	473279,53	308856,20	335329,53	438013,53	163670,80	146070,80	150470,80	141130,80	45613,47	41614,29	40414,29		3240016,90
	жилая застройка, в т.ч.:	м2		206523,33	298141,73	289641,73	125218,40	137218,40	220458,40	126511,43	112911,43	112911,43	112911,43	29671,43	29671,43	29671,43		1831462,00
	индивидуальная жилая застройка	м2																
	многоэтажная жилая застройка	м2		154923,33	209827,73	201327,73	85404,40	87137,73	170377,73	104101,90	100768,57	100768,57	100768,57	17528,57	17528,57	17528,57		1367992,00
	средне и малоэтажная жилая застройка	м2		51600,00	88314,00	88314,00	39814,00	50080,67	50080,67	22409,52	12142,86	12142,86	12142,86	12142,86	12142,86	12142,86		463470,00
	общественно- деловая застройка	м2		244700,00	205187,80	183637,80	183637,80	198111,13	217555,13	37159,37	33159,37	37559,37	28219,37	15942,04	11942,86	10742,86		1407554,90
	промышленная застройка	м2			1000,00													1000,00
	ИТОГО накопленным итогом			451223,33	955552,87	1428832,40	1737688,60	2073018,13	2511031,67	2674702,47	2820773,26	2971244,06	3112374,86	3157988,33	3199602,61	3240016,90	3240016,90	3240016,90
	жилая застройка, в т.ч.:	м2		206523,33	504665,07	794306,80	919525,20	1056743,60	1277202,00	1403713,43	1516624,86	1629536,29	1742447,71	1772119,14	1801790,57	1831462,00	1831462,00	1831462,00
	индивидуальная жилая застройка	м2																
	многоэтажная	м2		154923,33	364751,07	566078,80	651483,20	738620,93	908998,67	1013100,57	1113869,14	1214637,71	1315406,29	1332934,86	1350463,43	1367992,00	1367992,00	1367992,00

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты																Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	жилая застройка																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	м2		51600,00	139914,00	228228,00	268042,00	318122,67	368203,33	390612,86	402755,71	414898,57	427041,43	439184,29	451327,14	463470,00	463470,00	463470,00	463470,00
	общественно-деловая застройка	м2		244700,00	449887,80	633525,60	817163,40	1015274,53	1232829,67	1269989,04	1303148,41	1340707,78	1368927,15	1384869,19	1396812,04	1407554,90	1407554,90	1407554,90	1407554,90
	промышленная застройка	м2			1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
	ИТОГО строительных фондов в округе		2806000,00	3257223,33	3761552,87	4234832,40	4543688,60	4879018,13	5317031,67	5480702,47	5626773,26	5777244,06	5918374,86	5963988,33	6005602,61	6046016,90	6046016,90	6046016,90	6046016,90
	жилая застройка, в т.ч.:	м2	2806000,00	3012523,33	3310665,07	3600306,80	3725525,20	3862743,60	4083202,00	4209713,43	4322624,86	4435536,29	4548447,71	4578119,14	4607790,57	4637462,00	4637462,00	4637462,00	4637462,00
	общественно-деловая застройка	м2		244700,00	449887,80	633525,60	817163,40	1015274,53	1232829,67	1269989,04	1303148,41	1340707,78	1368927,15	1384869,19	1396812,04	1407554,90	1407554,90	1407554,90	1407554,90
	промышленная застройка	м2			1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00

Подробно динамика указанных выше показателей рассмотрена в К482-21-ОМ-2.

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 (мощности) и теплоносителя на территории Городского округа «Город Калининград» с разделением по видам теплоснабжения и по источникам тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 1.2.1 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на территории Городского округа «Город Калининград» с разделением по видам теплоснабжения и по источникам тепловой энергии

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты																Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
1	АО "Интер РАО – Электрогенерация"	Гкал																	
1.1	ТЭЦ-2	Гкал		54500,55				2900,15	11627,11	10270,45	8230,10	9433,15	8173,98	520,30	99,52	99,52			105854,83
	отопительно-вентиляционная	Гкал		41461,70				2334,47	8015,10	6631,25	5166,43	6199,03	5144,96	447,66	78,02	78,02			75556,64
	ГВС (ср. час)	Гкал		13038,85				565,68	3612,01	3639,20	3063,67	3234,11	3029,01	72,64	21,51	21,51			30298,20
	ППТ	Гкал		54500,55				2900,15	11627,11	10270,45	8230,10	9433,15	8173,98	520,30	99,52	99,52			105854,83
	отопительно-вентиляционная	Гкал		41461,70				2334,47	8015,10	6631,25	5166,43	6199,03	5144,96	447,66	78,02	78,02			75556,64
	ГВС (ср. час)	Гкал		13038,85				565,68	3612,01	3639,20	3063,67	3234,11	3029,01	72,64	21,51	21,51			30298,20
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал						1081,50	7904,55	7904,55	6823,05	6823,05	6823,05						37359,75
	отопительно-вентиляционная	Гкал						611,07	4491,20	4491,20	3880,12	3880,12	3880,12						21233,85
	ГВС (ср. час)	Гкал						470,42	3413,35	3413,35	2942,93	2942,93	2942,93						16125,90
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	многоэтажная жилая застройка	Гкал						147,73	6970,78	6970,78	6823,05	6823,05	6823,05						34558,45
	отопительно-вентиляционная	Гкал						79,78	3959,90	3959,90	3880,12	3880,12	3880,12						19639,96
	ГВС (ср. час)	Гкал						67,95	3010,88	3010,88	2942,93	2942,93	2942,93						14918,49
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал						933,77	933,77	933,77									2801,30
	отопительно-вентиляционная	Гкал						531,30	531,30	531,30									1593,89
	ГВС (ср. час)	Гкал						402,47	402,47	402,47									1207,41
	общественно-деловая застройка	Гкал		54500,55				1818,66	3722,56	2365,90	1407,05	2610,10	1350,93	520,30	99,52	99,52			68495,08
	отопительно-вентиляционная	Гкал		41461,70				1723,40	3523,90	2140,05	1286,30	2318,91	1264,84	447,66	78,02	78,02			54322,79
	ГВС (ср. час)	Гкал		13038,85				95,26	198,66	225,85	120,74	291,19	86,09	72,64	21,51	21,51			14172,29
	промышленная застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	Инвестиционная программа	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	



Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
2.	АО "Калининградская генерирующая компания"	Гкал																		
2.1	РТС Южная	Гкал		4944,57	350,56			3217,50	5995,25	5175,77	7084,33	11189,68	6503,37	445,33	445,33	445,33			45797,01	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2814,03	350,56			2130,08	3969,03	3478,16	4741,69	7459,54	4357,07	346,47	346,47	346,47			30339,59	
	ГВС (ср. час)	Гкал		2130,53				1087,42	2026,22	1697,61	2342,65	3730,13	2146,30	98,86	98,86	98,86			15457,43	
	ППТ	Гкал						3217,50	5995,25	5175,77	7084,33	11189,68	6503,37	445,33	445,33	445,33			40501,89	
	отопительно-вентиляционная	Гкал						2130,08	3969,03	3478,16	4741,69	7459,54	4357,07	346,47	346,47	346,47			27174,99	
	ГВС (ср. час)	Гкал						1087,42	2026,22	1697,61	2342,65	3730,13	2146,30	98,86	98,86	98,86			13326,90	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал								390,49	390,49	390,49	390,49	390,49	390,49	390,49			2733,45	
	отопительно-вентиляционная	Гкал								298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78			2091,45	
	ГВС (ср. час)	Гкал								91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71			642,00	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал								390,49	390,49	390,49	390,49	390,49	390,49	390,49			2733,45	
	отопительно-вентиляционная	Гкал								298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78	298,78			2091,45	
	ГВС (ср. час)	Гкал								91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71			642,00	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал						3217,50	5995,25	4785,27	6693,84	10799,18	6112,87	54,84	54,84	54,84			37768,44	
	отопительно-вентиляционная	Гкал						2130,08	3969,03	3179,38	4442,91	7160,76	4058,29	47,70	47,70	47,70			25083,54	
	ГВС (ср. час)	Гкал						1087,42	2026,22	1605,89	2250,93	3638,42	2054,58	7,14	7,14	7,14			12684,90	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал		4944,57	350,56														5295,13	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2814,03	350,56														3164,60	
	ГВС (ср. час)	Гкал		2130,53															2130,53	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		4944,57	350,56														5295,13	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2814,03	350,56														3164,60	
	ГВС (ср. час)	Гкал		2130,53															2130,53	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
2.2	ТЭЦ-1	Гкал		1734,83	2852,52														4587,35	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1148,51	2658,79														3807,29	
	ГВС (ср. час)	Гкал		586,32	193,74														780,06	
	ППТ	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		



Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты															Суммарный прирост	
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034		2035
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	общественно-деловая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	промышленная застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	Инвестиционная программа	Гкал		1734,83	2852,52														4587,35
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1148,51	2658,79														3807,29
	ГВС (ср. час)	Гкал		586,32	193,74														780,06
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	общественно-деловая застройка	Гкал		1734,83	2852,52														4587,35
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1148,51	2658,79														3807,29
	ГВС (ср. час)	Гкал		586,32	193,74														780,06
	промышленная застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
3.	МП "Калининградтеплосеть"	Гкал																	
3.1	РТС Северная	Гкал		21196,56	5243,89	3899,72	1333,31	1333,31	1333,31	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27			38430,01
	отопительно-вентиляционная	Гкал		15768,54	3032,69	2381,64	887,89	887,89	887,89	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32			26004,76
	ГВС (ср. час)	Гкал		5428,02	2211,21	1518,07	445,42	445,42	445,42	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95			12425,26
	ППТ	Гкал		5501,92	5243,89	3899,72	1333,31	1333,31	1333,31	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27			22735,37
	отопительно-вентиляционная	Гкал		3895,22	3032,69	2381,64	887,89	887,89	887,89	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32			14131,44
	ГВС (ср. час)	Гкал		1606,70	2211,21	1518,07	445,42	445,42	445,42	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95			8603,94
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		3134,61	5102,50	3758,32	1191,92	1191,92	1191,92	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27	584,27			19661,08
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1760,85	2940,60	2289,56	795,81	795,81	795,81	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32	308,32			11536,66
	ГВС (ср. час)	Гкал		1373,77	2161,89	1468,76	396,11	396,11	396,11	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95	275,95			8124,42
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		2246,08	4353,33	3009,15	763,07	763,07	763,07	525,84	525,84	525,84	525,84	525,84	525,84	525,84			15578,68
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1312,63	2465,85	1814,80	502,18	502,18	502,18	277,49	277,49	277,49	277,49	277,49	277,49	277,49			9042,21
	ГВС (ср. час)	Гкал		933,46	1887,48	1194,35	260,89	260,89	260,89	248,36	248,36	248,36	248,36	248,36	248,36	248,36			6536,47
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал		888,53	749,17	749,17	428,85	428,85	428,85	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43	58,43			4082,41
	отопительно-вентиляционная	Гкал		448,22	474,76	474,76	293,63	293,63	293,63	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83	30,83			2494,45
	ГВС (ср. час)	Гкал		440,31	274,41	274,41	135,22	135,22	135,22	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60	27,60			1587,96
	общественно-деловая застройка	Гкал		2367,31	141,40	141,40	141,40	141,40	141,40										3074,29
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2134,37	92,08	92,08	92,08	92,08	92,08										2594,78
	ГВС (ср. час)	Гкал		232,94	49,31	49,31	49,31	49,31	49,31										479,51
	промышленная застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	Инвестиционная программа	Гкал		15694,64															15694,64
	отопительно-вентиляционная	Гкал		11873,32															11873,32
	ГВС (ср. час)	Гкал		3821,32															3821,32
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	
	ГВС (ср. час)	Гкал																	
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																	
	отопительно-вентиляционная	Гкал																	

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		15694,64															15694,64	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		11873,32															11873,32	
	ГВС (ср. час)	Гкал		3821,32															3821,32	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.2	РТС Восточная	Гкал		22047,91	16202,86	16202,86	10928,35	10928,35	10928,35	427,29	427,29	427,29	427,29	427,29	427,29	427,29			90229,68	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		19537,67	13968,74	13968,74	10215,90	10215,90	10215,90	335,57	335,57	335,57	335,57	335,57	335,57	335,57			80471,85	
	ГВС (ср. час)	Гкал		2510,24	2234,12	2234,12	712,45	712,45	712,45	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71			9757,83	
	ППТ	Гкал		22047,91	16202,86	16202,86	10928,35	10928,35	10928,35	427,29	427,29	427,29	427,29	427,29	427,29	427,29			90229,68	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		19537,67	13968,74	13968,74	10215,90	10215,90	10215,90	335,57	335,57	335,57	335,57	335,57	335,57	335,57			80471,85	
	ГВС (ср. час)	Гкал		2510,24	2234,12	2234,12	712,45	712,45	712,45	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71	91,71			9757,83	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		5274,51	5274,51	5274,51				374,23	374,23	374,23	374,23	374,23	374,23	374,23			18443,19	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		3752,84	3752,84	3752,84				286,17	286,17	286,17	286,17	286,17	286,17	286,17			13261,73	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1521,67	1521,67	1521,67				88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06			5181,45	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		3332,74	3332,74	3332,74				374,23	374,23	374,23	374,23	374,23	374,23	374,23			12617,87	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2379,21	2379,21	2379,21				286,17	286,17	286,17	286,17	286,17	286,17	286,17			9140,84	
	ГВС (ср. час)	Гкал		953,53	953,53	953,53				88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06	88,06			3477,03	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал		1941,77	1941,77	1941,77													5825,32	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1373,63	1373,63	1373,63													4120,89	
	ГВС (ср. час)	Гкал		568,14	568,14	568,14													1704,42	
	общественно-деловая застройка	Гкал		16773,39	10928,35	10928,35	10928,35	10928,35	10928,35	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05	53,05			71786,50	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		15784,83	10215,90	10215,90	10215,90	10215,90	10215,90	49,40	49,40	49,40	49,40	49,40	49,40	49,40			67210,12	
	ГВС (ср. час)	Гкал		988,57	712,45	712,45	712,45	712,45	712,45	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65			4576,38	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.3	РТС Прибрежная	Гкал		2573,00	2942,81	2942,81	369,82	369,82	369,82										9568,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1428,95	1770,93	1770,93	341,98	341,98	341,98										5996,73	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1144,05	1171,89	1171,89	27,84	27,84	27,84										3571,34	
	ППТ	Гкал		2573,00	2942,81	2942,81	369,82	369,82	369,82										9568,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1428,95	1770,93	1770,93	341,98	341,98	341,98										5996,73	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1144,05	1171,89	1171,89	27,84	27,84	27,84										3571,34	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		2573,00	2573,00	2573,00													7718,99	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1428,95	1428,95	1428,95													4286,85	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1144,05	1144,05	1144,05													3432,14	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		895,14	895,14	895,14													2685,42	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		480,21	480,21	480,21													1440,62	

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	ГВС (ср. час)	Гкал		414,93	414,93	414,93													1244,80	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал		1677,86	1677,86	1677,86													5033,57	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		948,74	948,74	948,74													2846,23	
	ГВС (ср. час)	Гкал		729,12	729,12	729,12													2187,35	
	общественно-деловая застройка	Гкал			369,82	369,82	369,82	369,82	369,82										1849,08	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			341,98	341,98	341,98	341,98	341,98										1709,88	
	ГВС (ср. час)	Гкал			27,84	27,84	27,84	27,84	27,84										139,19	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.4	РТС Чкаловск	Гкал			755,73	755,73	755,73	755,73	755,73	149,37	149,37	149,37	149,37	149,37	267,43	149,37			4942,32	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			593,81	593,81	593,81	593,81	593,81	133,55	133,55	133,55	133,55	133,55	209,67	133,55			3980,00	
	ГВС (ср. час)	Гкал			161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	57,76	15,83			962,32	
	ППТ	Гкал			755,73	755,73	755,73	755,73	755,73	149,37	149,37	149,37	149,37	149,37	267,43	149,37			4942,32	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			593,81	593,81	593,81	593,81	593,81	133,55	133,55	133,55	133,55	133,55	209,67	133,55			3980,00	
	ГВС (ср. час)	Гкал			161,92	161,92	161,92	161,92	161,92	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	57,76	15,83			962,32	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал			755,73	755,73	755,73	755,73	755,73										3778,65	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			593,81	593,81	593,81	593,81	593,81										2969,04	
	ГВС (ср. час)	Гкал			161,92	161,92	161,92	161,92	161,92										809,60	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал			755,73	755,73	755,73	755,73	755,73										3778,65	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			593,81	593,81	593,81	593,81	593,81										2969,04	
	ГВС (ср. час)	Гкал			161,92	161,92	161,92	161,92	161,92										809,60	
	общественно-деловая застройка	Гкал								149,37	149,37	149,37	149,37	149,37	267,43	149,37			1163,67	
	отопительно-вентиляционная	Гкал								133,55	133,55	133,55	133,55	133,55	209,67	133,55			1010,95	
	ГВС (ср. час)	Гкал								15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	57,76	15,83			152,72	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.5	РТС Цепрусс	Гкал		6703,20	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29		18516,09	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		4257,06	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18		12333,63	
	ГВС (ср. час)	Гкал		2446,13	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11		6182,46	
	ППТ	Гкал		4171,55	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29	1655,29		15984,45	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2581,04	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18	1125,18		10657,61	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1590,51	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11	530,11		5326,84	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		3952,37						1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73		13491,49	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2390,26						921,20	921,20	921,20	921,20	921,20	921,20	921,20	921,20		8838,69	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1562,11						441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53		4652,80	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		3952,37															3952,37	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2390,26															2390,26	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1562,11															1562,11	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал								1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73	1362,73		9539,12	
	отопительно-вентиляционная	Гкал								921,20	921,20	921,20	921,20	921,20	921,20	921,20	921,20		6448,43	
	ГВС (ср. час)	Гкал								441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53	441,53		3090,69	
	общественно-деловая застройка	Гкал		219,19	45,18	45,18	45,18	45,18	45,18	292,55	292,55	292,55	292,55	292,55	292,55	292,55	292,55		2492,96	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		190,78	40,06	40,06	40,06	40,06	40,06	203,97	203,97	203,97	203,97	203,97	203,97	203,97	203,97		1818,92	
	ГВС (ср. час)	Гкал		28,41	5,11	5,11	5,11	5,11	5,11	88,58	88,58	88,58	88,58	88,58	88,58	88,58	88,58		674,04	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал		2531,64															2531,64	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1676,02															1676,02	
	ГВС (ср. час)	Гкал		855,62															855,62	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		1865,95															1865,95	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1235,31															1235,31	
	ГВС (ср. час)	Гкал		630,64															630,64	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		1865,95															1865,95	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1235,31															1235,31	
	ГВС (ср. час)	Гкал		630,64															630,64	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		665,69															665,69	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		440,71															440,71	
	ГВС (ср. час)	Гкал		224,98															224,98	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.6	РТС Красная	Гкал		40,33	21,92					453,78	171,50	171,50	171,50	171,50					1202,03	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		11,92	19,08					251,21	108,12	108,12	108,12	108,12					714,71	
	ГВС (ср. час)	Гкал		28,41	2,84					202,57	63,38	63,38	63,38	63,38					487,32	
	ППТ	Гкал		40,33	21,92					453,78	171,50	171,50	171,50	171,50					1202,03	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		11,92	19,08					251,21	108,12	108,12	108,12	108,12					714,71	
	ГВС (ср. час)	Гкал		28,41	2,84					202,57	63,38	63,38	63,38	63,38					487,32	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал								282,28									282,28	
	отопительно-вентиляционная	Гкал								143,09									143,09	
	ГВС (ср. час)	Гкал								139,19									139,19	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
		многоэтажная жилая застройка	Гкал								282,28									282,28
	отопительно-вентиляционная	Гкал								143,09									143,09	
	ГВС (ср. час)	Гкал								139,19									139,19	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал		11,92	19,08					108,12	108,12	108,12	108,12	108,12					571,62	
	ГВС (ср. час)	Гкал		28,41	2,84					63,38	63,38	63,38	63,38	63,38					348,13	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.7	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Гкал			1243,24	1243,24	1243,24	1243,24	1243,24										6216,21	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			973,94	973,94	973,94	973,94	973,94										4869,71	
	ГВС (ср. час)	Гкал			269,30	269,30	269,30	269,30	269,30										1346,50	
	ППТ	Гкал			1243,24	1243,24	1243,24	1243,24	1243,24										6216,21	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			973,94	973,94	973,94	973,94	973,94										4869,71	
	ГВС (ср. час)	Гкал			269,30	269,30	269,30	269,30	269,30										1346,50	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал			1147,91	1147,91	1147,91	1147,91	1147,91										5739,57	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			887,14	887,14	887,14	887,14	887,14										4435,68	
	ГВС (ср. час)	Гкал			260,78	260,78	260,78	260,78	260,78										1303,88	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал			1147,91	1147,91	1147,91	1147,91	1147,91										5739,57	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			887,14	887,14	887,14	887,14	887,14										4435,68	
	ГВС (ср. час)	Гкал			260,78	260,78	260,78	260,78	260,78										1303,88	
	общественно-деловая застройка	Гкал			95,33	95,33	95,33	95,33	95,33										476,64	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			86,81	86,81	86,81	86,81	86,81										434,03	
	ГВС (ср. час)	Гкал			8,52	8,52	8,52	8,52	8,52										42,61	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.8	Котельная (ул. Карташева, 10)	Гкал		3752,72	3781,13	3781,13	28,41	28,41	28,41										11400,23	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2013,18	2039,89	2039,89	26,71	26,71	26,71										6173,10	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1739,54	1741,24	1741,24	1,70	1,70	1,70										5227,13	
	ППТ	Гкал		3752,72	3781,13	3781,13	28,41	28,41	28,41										11400,23	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2013,18	2039,89	2039,89	26,71	26,71	26,71										6173,10	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1739,54	1741,24	1741,24	1,70	1,70	1,70										5227,13	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		3752,72	3752,72	3752,72													11258,16	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2013,18	2013,18	2013,18													6039,55	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1739,54	1739,54	1739,54													5218,61	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		3752,72	3752,72	3752,72													11258,16	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2013,18	2013,18	2013,18													6039,55	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1739,54	1739,54	1739,54													5218,61	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал			28,41	28,41	28,41	28,41	28,41										142,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			26,71	26,71	26,71	26,71	26,71										133,55	
	ГВС (ср. час)	Гкал			1,70	1,70	1,70	1,70	1,70										8,52	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.9	Котельная Невского 188	Гкал		609,96															609,96	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		403,81															403,81	
	ГВС (ср. час)	Гкал		206,15															206,15	
	ППТ	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		



Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал		609,96															609,96	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		403,81															403,81	
	ГВС (ср. час)	Гкал		206,15															206,15	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		609,96															609,96	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		403,81															403,81	
	ГВС (ср. час)	Гкал		206,15															206,15	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.10	Котельная Морозова, 115 4уч	Гкал		887,59															887,59	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		587,61															587,61	
	ГВС (ср. час)	Гкал		299,98															299,98	
	ППТ	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал		887,59															887,59	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		587,61															587,61	
	ГВС (ср. час)	Гкал		299,98															299,98	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		887,59															887,59	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		587,61															587,61	
	ГВС (ср. час)	Гкал		299,98															299,98	

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.11	Котельная Молодой Гвардии, 2-4 луч	Гкал		231,32		266,14													497,46	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		231,32		266,14													497,46	
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	ППТ	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал		231,32		266,14													497,46	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		231,32		266,14													497,46	
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		231,32		266,14													497,46	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		231,32		266,14													497,46	
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
3.12	РТС Горького, 166	Гкал		1070,36	1070,36	1070,36													3211,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		736,10	736,10	736,10													2208,30	
	ГВС (ср. час)	Гкал		334,26	334,26	334,26													1002,77	
	ППТ	Гкал		1070,36	1070,36	1070,36													3211,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		736,10	736,10	736,10													2208,30	
	ГВС (ср. час)	Гкал		334,26	334,26	334,26													1002,77	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		1070,36	1070,36	1070,36													3211,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		736,10	736,10	736,10													2208,30	
	ГВС (ср. час)	Гкал		334,26	334,26	334,26													1002,77	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		1070,36	1070,36	1070,36													3211,07	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		736,10	736,10	736,10													2208,30	
	ГВС (ср. час)	Гкал		334,26	334,26	334,26													1002,77	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		



Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
4.	Новые источники	Гкал																		
4.1	Юго-западного жилого района	Гкал			6020,60	6020,60	6020,60	6020,60	6020,60	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01			30488,03	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			4615,02	4615,02	4615,02	4615,02	4615,02	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18			23349,33	
	ГВС (ср. час)	Гкал			1405,58	1405,58	1405,58	1405,58	1405,58	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83			7138,70	
	ПППТ	Гкал			6020,60	6020,60	6020,60	6020,60	6020,60	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01			30488,03	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			4615,02	4615,02	4615,02	4615,02	4615,02	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18			23349,33	
	ГВС (ср. час)	Гкал			1405,58	1405,58	1405,58	1405,58	1405,58	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83			7138,70	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал			5694,48	5694,48	5694,48	5694,48	5694,48										28472,40	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			4317,87	4317,87	4317,87	4317,87	4317,87										21589,37	
	ГВС (ср. час)	Гкал			1376,61	1376,61	1376,61	1376,61	1376,61										6883,04	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал			5694,48	5694,48	5694,48	5694,48	5694,48										28472,40	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			4317,87	4317,87	4317,87	4317,87	4317,87										21589,37	
	ГВС (ср. час)	Гкал			1376,61	1376,61	1376,61	1376,61	1376,61										6883,04	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал			326,12	326,12	326,12	326,12	326,12	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01	55,01			2015,63	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			297,14	297,14	297,14	297,14	297,14	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18	39,18			1759,96	
	ГВС (ср. час)	Гкал			28,98	28,98	28,98	28,98	28,98	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83	15,83			255,66	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Инвестиционная программа	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	промышленная застройка	Гкал																		

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
4.2	Котельная по ул. Берестяная	Гкал		971,09	2267,28	1362,15	1362,15	1362,15	1362,15										8686,97	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		908,60	1935,48	1112,74	1112,74	1112,74	1112,74										7295,03	
	ГВС (ср. час)	Гкал		62,50	331,79	249,41	249,41	249,41	249,41										1391,95	
	ППТ	Гкал			2267,28	1362,15	1362,15	1362,15	1362,15										7715,88	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			1935,48	1112,74	1112,74	1112,74	1112,74										6386,43	
	ГВС (ср. час)	Гкал			331,79	249,41	249,41	249,41	249,41										1329,45	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал			833,84	833,84	833,84	833,84	833,84										4169,19	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			631,01	631,01	631,01	631,01	631,01										3155,06	
	ГВС (ср. час)	Гкал			202,83	202,83	202,83	202,83	202,83										1014,13	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал			833,84	833,84	833,84	833,84	833,84										4169,19	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			631,01	631,01	631,01	631,01	631,01										3155,06	
	ГВС (ср. час)	Гкал			202,83	202,83	202,83	202,83	202,83										1014,13	
	общественно-деловая застройка	Гкал			1360,98	528,31	528,31	528,31	528,31										3474,23	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			1237,70	481,72	481,72	481,72	481,72										3164,60	
	ГВС (ср. час)	Гкал			123,29	46,59	46,59	46,59	46,59										309,64	
	промышленная застройка	Гкал			72,46														72,46	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			66,77														66,77	
	ГВС (ср. час)	Гкал			5,68														5,68	
	Инвестиционная программа	Гкал		971,09															971,09	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		908,60															908,60	
	ГВС (ср. час)	Гкал		62,50															62,50	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	общественно-деловая застройка	Гкал		971,09															971,09	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		908,60															908,60	
	ГВС (ср. час)	Гкал		62,50															62,50	
	промышленная застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	Всего по округу	Гкал		121263,98	42798,09	37589,92	22086,79	28204,44	39709,15	18771,22	18357,15	23665,55	17720,07	4008,35	3534,13	3416,08			381124,93	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		91309,01	32735,09	28499,01	18808,04	23272,60	30792,17	12302,41	11958,03	15708,49	11551,95	2844,05	2442,40	2366,28			284589,55	
	ГВС (ср. час)	Гкал		29954,97	10063,00	9090,91	3278,75	4931,85	8916,97	6468,81	6399,12	7957,05	6168,12	1164,30	1091,72	1049,80			96535,38	
	ППТ	Гкал		93658,34	39595,00	37323,78	22086,79	28204,44	39709,15	18771,22	18357,15	23665,55	17720,07	4008,35	3534,13	3416,08			350050,06	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		71665,79	29725,74	28232,87	18808,04	23272,60	30792,17	12302,41	11958,03	15708,49	11551,95	2844,05	2442,40	2366,28			261670,84	
	ГВС (ср. час)	Гкал		21992,55	9869,26	9090,91	3278,75	4931,85	8916,97	6468,81	6399,12	7957,05	6168,12	1164,30	1091,72	1049,80			88379,22	
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		19757,57	26205,05	24860,87	9623,88	10705,37	17528,43	10898,56	9534,78	9534,78	9534,78	2711,73	2711,73	2711,73			156319,27	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		12082,18	17301,51	16650,47	7225,64	7836,71	11716,84	6448,76	5694,60	5694,60	5694,60	1814,47	1814,47	1814,47			101789,32	
	ГВС (ср. час)	Гкал		7675,38	8903,54	8210,40	2398,24	2868,66	5811,59	4449,80	3840,19	3840,19	3840,19	897,26	897,26	897,26			54529,95	
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																		
	отопительно-вентиляционная	Гкал																		
	ГВС (ср. час)	Гкал																		
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		15249,41	19098,77	17754,59	6457,55	6605,28	13428,33	8543,63	8113,62	8113,62	8113,62	1290,57	1290,57	1290,57			115350,14	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		9311,59	12392,42	11741,38	4820,05	4899,83	8779,95	4965,43	4742,56	4742,56	4742,56	862,44	862,44	862,44			73725,65	
	ГВС (ср. час)	Гкал		5937,82	6706,34	6013,21	1637,50	1705,45	4648,38	3578,21	3371,06	3371,06	3371,06	428,14	428,14	428,14			41624,50	
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал		4508,16	7106,28	7106,28	3166,33	4100,10	4100,10	2354,93	1421,16	1421,16	1421,16	1421,16	1421,16	1421,16			40969,13	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2770,59	4909,09	4909,09	2405,59	2936,89	2936,89	1483,33	952,04	952,04	952,04	952,04	952,04	952,04			28063,68	
	ГВС (ср. час)	Гкал		1737,57	2197,19	2197,19	760,74	1163,21	1163,21	871,59	469,12	469,12	469,12	469,12	469,12	469,12			12905,45	
	общественно-деловая застройка	Гкал		73860,44	13295,58	12462,91	12462,91	17499,07	22180,72	7701,16	8650,87	13959,26	8013,79	1125,12	822,40	704,35			192738,59	
	отопительно-вентиляционная	Гкал		59583,61	12357,46	11582,40	11582,40	15435,88	19075,34	5853,66	6263,43	10013,90	5857,35	1029,57	627,93	551,81			159814,74	
	ГВС (ср. час)	Гкал		14317,17	960,05	880,51	880,51	2063,19	3105,39	2019,01	2558,94	4116,87	2327,93	267,05	194,47	152,54			33843,60	
	промышленная застройка	Гкал			72,46														72,46	

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

**(актуализация на 2022 год)**

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты															Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
	отопительно-вентиляционная	Гкал			66,77													66,77
	ГВС (ср. час)	Гкал			5,68													5,68
	Инвестиционная программа	Гкал		27605,64	3203,08	266,14												31074,87
	отопительно-вентиляционная	Гкал		19643,23	3009,35	266,14												22918,71
	ГВС (ср. час)	Гкал		7962,42	193,74													8156,16
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		1865,95														1865,95
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1235,31														1235,31
	ГВС (ср. час)	Гкал		630,64														630,64
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																
	отопительно-вентиляционная	Гкал																
	ГВС (ср. час)	Гкал																
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		1865,95														1865,95
	отопительно-вентиляционная	Гкал		1235,31														1235,31
	ГВС (ср. час)	Гкал		630,64														630,64
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал																
	отопительно-вентиляционная	Гкал																
	ГВС (ср. час)	Гкал																
	общественно-деловая застройка	Гкал		25739,69	3203,08	266,14												29208,92
	отопительно-вентиляционная	Гкал		18407,91	3009,35	266,14												21683,40
	ГВС (ср. час)	Гкал		7331,78	193,74													7525,52
	промышленная застройка	Гкал																
	отопительно-вентиляционная	Гкал																
	ГВС (ср. час)	Гкал																
	ИТОГО	Гкал		121263,98	42798,09	37589,92	22086,79	28204,44	39709,15	18771,22	18357,15	23665,55	17720,07	4008,35	3534,13	3416,08		381124,93
	отопительно-вентиляционная	Гкал		91309,01	32735,09	28499,01	18808,04	23272,60	30792,17	12302,41	11958,03	15708,49	11551,95	2844,05	2442,40	2366,28		284589,55
	ГВС (ср. час)	Гкал		29954,97	10063,00	9090,91	3278,75	4931,85	8916,97	6468,81	6399,12	7957,05	6168,12	1164,30	1091,72	1049,80		96535,38
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		21623,52	26205,05	24860,87	9623,88	10705,37	17528,43	10898,56	9534,78	9534,78	9534,78	2711,73	2711,73	2711,73		158185,22
	отопительно-вентиляционная	Гкал		13317,50	17301,51	16650,47	7225,64	7836,71	11716,84	6448,76	5694,60	5694,60	5694,60	1814,47	1814,47	1814,47		103024,64
	ГВС (ср. час)	Гкал		8306,02	8903,54	8210,40	2398,24	2868,66	5811,59	4449,80	3840,19	3840,19	3840,19	897,26	897,26	897,26		55160,58
	индивидуальная жилая застройка	Гкал																
	отопительно-вентиляционная	Гкал																
	ГВС (ср. час)	Гкал																
	многоэтажная жилая застройка	Гкал		17115,36	19098,77	17754,59	6457,55	6605,28	13428,33	8543,63	8113,62	8113,62	8113,62	1290,57	1290,57	1290,57		117216,09
	отопительно-вентиляционная	Гкал		10546,90	12392,42	11741,38	4820,05	4899,83	8779,95	4965,43	4742,56	4742,56	4742,56	862,44	862,44	862,44		74960,96
	ГВС (ср. час)	Гкал		6568,46	6706,34	6013,21	1637,50	1705,45	4648,38	3578,21	3371,06	3371,06	3371,06	428,14	428,14	428,14		42255,13
	средне и малоэтажная жилая застройка	Гкал		4508,16	7106,28	7106,28	3166,33	4100,10	4100,10	2354,93	1421,16	1421,16	1421,16	1421,16	1421,16	1421,16		40969,13
	отопительно-вентиляционная	Гкал		2770,59	4909,09	4909,09	2405,59	2936,89	2936,89	1483,33	952,04	952,04	952,04	952,04	952,04	952,04		28063,68
	ГВС (ср. час)	Гкал		1737,57	2197,19	2197,19	760,74	1163,21	1163,21	871,59	469,12	469,12	469,12	469,12	469,12	469,12		12905,45
	общественно-деловая застройка	Гкал		99640,47	16520,59	12729,05	12462,91	17499,07	22180,72	7872,66	8822,37	14130,76	8185,29	1296,62	822,40	704,35		222867,26
	отопительно-вентиляционная	Гкал		77991,52	15366,80	11848,55	11582,40	15435,88	19075,34	5853,66	6263,43	10013,90	5857,35	1029,57	627,93	551,81		181498,14
	ГВС (ср. час)	Гкал		21648,95	1153,78	880,51	880,51	2063,19	3105,39	2019,01	2558,94	4116,87	2327,93	267,05	194,47	152,54		41369,11
	промышленная застройка	Гкал			72,46													72,46
	отопительно-вентиляционная	Гкал			66,77													66,77
	ГВС (ср. час)	Гкал			5,68													5,68
	ИТОГО накопленным итогом	Гкал		121263,98	164062,07	201651,99	223738,78	251943,23	291652,38	310423,60	328780,75	352446,30	370166,37	374174,72	377708,85	381124,93	381124,93	381124,93
	отопительно-вентиляционная	Гкал		91309,01	124044,10	152543,11	171351,16	194623,75	225415,93	237718,34	249676,37	265384,87	276936,82	279780,86	282223,27	284589,55	284589,55	284589,55
	ГВС (ср. час)	Гкал		29954,97	40017,97	49108,88	52387,63	57319,47	66236,45	72705,26	79104,38	87061,44	93229,55	94393,86	95485,58	96535,38	96535,38	96535,38
	жилая застройка, в т.ч.:	Гкал		21623,52	47828,56	72689,43	82313,31	93018,69	110547,11	121445,67	130980,46	140515,24	150050,03	152761,76	155473,49	158185,22	158185,22	158185,22
	отопительно-вентиляционная	Гкал		13317,50	30619,00	47269,47	54495,11	62331,83	74048,66	80497,42	86192,02	91886,62	97581,22	99395,69	101210,16	103024,64	103024,64	103024,64
	ГВС (ср. час)	Гкал		8306,02	17209,56	25419,96	27818,20	30686,86	36498,45	4094								

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование населенного пункта	Ед. измер.	Ежегодные приросты										2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	Суммарный прирост
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028									
	отопительно-вентиляционная	Гкал	885648,03	898965,53	916267,04	932917,51	940143,14	947979,86	959696,70	966145,46	971840,05	977534,65	983229,25	985043,72	986858,20	988672,67	988672,67	988672,67	988672,67	
	ГВС (ср. час)	Гкал	315857,29	324163,32	333066,85	341277,26	343675,50	346544,16	352355,74	356805,55	360645,73	364485,92	368326,10	369223,36	370120,62	371017,88	371017,88	371017,88	371017,88	
	прочие	Гкал	400964,02	500604,49	517197,53	529926,58	542389,49	559888,56	582069,28	589941,95	598764,32	612895,08	621080,37	622376,99	623199,39	623903,73	623903,73	623903,73	623903,73	
	отопительно-вентиляционная	Гкал	256305,13	334296,64	349730,22	361578,77	373161,17	388597,05	407672,39	413526,05	419789,48	429803,37	435660,73	436690,30	437318,23	437870,04	437870,04	437870,04	437870,04	
	ГВС (ср. час)	Гкал	144658,90	166307,85	167467,31	168347,82	169228,32	171291,51	174396,89	176415,90	178974,84	183091,71	185419,64	185686,69	185881,15	186033,69	186033,69	186033,69	186033,69	

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

В связи с отсутствием утвержденных планов по перепрофилированию производственных зон на территории Городского округа «Город Калининград» оценить прирост объемов потребления тепловой энергии с приемлемой долей вероятности в таких зонах не представляется возможным.

**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 каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу представлены в таблице ниже.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 1.4.1 – 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 городскому округу**

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2020 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2020 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2020 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2035 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2035 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
<b>Центральный район</b>									
1	ТЭЦ-1	187,96	160,92	102,63	0,000027	0,000027	0,000015	107,456468	0,000015
2	РТС Северная	337,4	277,53	144,69	0,000026	0,000026	0,000013	160,08	0,000014
3	РТС Красная	39,81	30,98	18,37	0,000022	0,000022	0,000012	19,46	0,000009
4	РТС Цепрусс/Новая Цепрусс	30,43	17,49	14,21	0,000022	0,000022	0,000011	21,55	0,00002
5	РТС Чкаловск	17,69	14,15	11,17	0,000016	0,000016	0,000011	13,17	0,000013
6	ул. Карташева, 10	6	4,47	3,48	0,000034	0,000034	0,000021	3,48	0,000021
7	ул. Красносельская, 14	1,8	1,28	0,9	0,000254	0,000254	0,000167	0,9	0,000167
8	ул. Чкалова, 29	1,79	1,51	1,3	0,000063	0,000063	0,000045	1,290384	0,000045
9	ул. Бассейная, 35А	2,09	1,69	1,15	0,000057	0,000057	0,000041	1,15	0,000041
10	ул. Лесопарковая, 38	0,23	0,23	0,26	0,000193	0,000193	0,000213	0,26	0,000213
11	ул. Энгельса, 51А	0,27	0,27	0,26	0,000019	0,000019	0,000018	0,26	0,000018
12	пр. Победы, 199	0,45	0,27	0,21	0,000158	0,000158	0,000075	0,21	0,000075
13	пос. Прегольский, 25а	0,67	0,5	0,22	0,000227	0,000227	0,000074	0,22	0,000074
14	АО институт "Заповодпроект"	0,02	2,24	0,02	0,000257	0,000257	0,000257	0,02	0,000257
15	ООО "Комфорт сервис"	1,6	1,6	1,6	0,000493	0,000493	0,000493	1,6	0,000493
16	ООО «БалтРыбПром»	0,39	0,04	0,04	0,000007	0,000007	0,000007	-	-
17	ООО «ТПК «Балтптицепром»	18,11	13,68	9,39	0,000014	0,000014	0,000007	-	-
<b>Ленинградский район</b>									
1	РТС Восточная	167,06	135,97	66,82	0,000057	0,000057	0,000029	104,41	0,000041
2	РТС Горького, 166	55,73	31,71	25,56	0,000026	0,000026	0,000015	26,84	0,000016
3	ул. Колхозная, 8А	0,93	0,63	0,39	0,000788	0,000788	0,000393	0,39	0,000393
4	ул. А. Невского, 90	4,14	3,5	2,15	0,000033	0,000033	0,00002	2,15	0,00002
5	ул. Гагарина, 50-52	0,98	0,76	0,72	0,000151	0,000151	0,000111	-	-
6	ул. Баженова, 21	0,41	0,35	0,35	0,000053	0,000053	0,000045	-	-
7	ул. Чувашская, 1А	0,39	0,39	0,33	0,000066	0,000066	0,000055	-	-
8	ул. Гагарина, 41-45	0,4	0,2	0,26	0,001735	0,001735	0,00115	-	-
9	ул. Чувашская, 4	1,89	1,34	1,33	0,000168	0,000168	0,000118	6,551851	0,000008
10	ул. Молодой Гвардии, 4	0,96	0,84	0,62	0,000052	0,000052	0,000032	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2020 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2020 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2020 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2035 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2035 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
11	ул. А. Невского, 188	2,21	1,82	1,2	0,000166	0,000166	0,000081	1,437996	0,000097
12	ул. Горького, 178	0,42	0,42	0,25	0,000027	0,000027	0,000016	0,25	0,000016
13	ул. Артиллерийская, 71	0,7	0,7	0,7	0,379628	0,379628	0,379628	0,7	0,379628
14	ул. Артиллерийская, 73	0,9	0,9	0,9	0,411474	0,411474	0,411474	0,9	0,409554
15	ул. Артиллерийская, 75	0,7	0,7	0,7	0,347921	0,347921	0,347921	0,7	0,347921
16	ул. Артиллерийская, 77	0,7	0,7	0,7	0,37454	0,37454	0,37454	0,7	0,37454
17	ул. Артиллерийская, 79	0,7	0,7	0,7	0,37126	0,37126	0,37126	0,7	0,37126
18	ул. Артиллерийская, 81	0,7	0,7	0,7	0,34125	0,34125	0,34125	0,7	0,34125
19	ул. Артиллерийская, 83	0,7	0,7	0,7	0,366883	0,366883	0,366883	0,7	0,366883
<b>Московский район</b>									
1	РТС Южная	109,94	85,39	58,11	0,000019	0,000019	0,00001	75,720087	0,000013
2	ТЭЦ-2	196,52	143,2	102,5	0,000009	0,000009	0,000004	153,95	0,000005
3	РТС Балтийская	68,95	58,27	36,09	0,000028	0,000028	0,000018	36,09	0,000018
4	ул. И. Земнухова, 6	1,82	1,64	0,35	0,000178	0,000178	0,000035	-	-
5	ул. Емельянова, 300А	5,74	4,19	2,54	0,000145	0,000145	0,000064	2,54	0,000064
6	ул. Емельянова, 47	2,68	2	1,09	0,000076	0,000076	0,000045	1,09	0,000045
7	ул. Дзержинского, 162В	1,3	0,87	1,09	0,000096	0,000096	0,00008	-	-
8	РТС Прибрежная	21,79	16,66	11,05	0,000041	0,000041	0,000015	14,82	0,00002
9	ул. Дзержинского, 147	0,35	0,32	0,33	0,00001	0,00001	0,00001	0,33	0,00001
10	ул. К.Назаровой, 57а	0,08	0,08	0,05	0,000172	0,000172	0,00016	-	-
11	ул. Киевская, 141а	10,6	8,43	7,86	0,000023	0,000023	0,000017	7,86	0,000017
12	мкр М. Борисово, 19А (ЮВС-2)	1,86	1,63	1,63	0,000079	0,000079	0,000076	4,37	0,000033
13	ул. Транспортная, 25	0,93	0,93	0,8	0,000016	0,000016	0,000013	0,8	0,000016
14	ул. П. Морозова, 56	4,07	3,38	3,63	0,000041	0,000041	0,000038	3,63	0,000038
15	ул. Емельянова, 92	1,93	1,43	0,98	0,000097	0,000097	0,000049	0,98	0,000049
16	ул. Емельянова, 156Б	0,75	0,56	0,25	0,000067	0,000067	0,000022	0,25	0,000022
17	ул. Емельянова, 80А	1,14	1,14	0,82	0,000092	0,000092	0,000066	-	-
18	ул. П. Морозова, 115Д	1,65	1,6	1,11	0,000048	0,000048	0,000031	-	-
19	ул. Летняя, 50А	3,7	2,84	2,99	0,000039	0,000039	0,000032	-	-
20	ул. Маршала Новикова, 4–6	0,44	0,36	0,22	0,000268	0,000268	0,000131	-	-
21	ул. П. Морозова, 146-156	0,49	0,49	0,4	0,001015	0,001015	0,000826	-	-
22	Аллея Смелых, 152А	1,39	1,14	1,14	0,00004	0,00004	0,000033	-	-
23	ул. Солнечногорская, 59б	1,25	1,07	0,66	0,000029	0,000029	0,000016	0,66	0,000016



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника	Договорная нагрузка с макс. ГВС 2020 г., Гкал/ч	Присоединенная нагрузка со ср. ГВС 2020 г., Гкал/ч	Расчетная нагрузка 2020 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qдог с макс. ГВС 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qдог со ср. ГВС 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2020 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>	Расчетная нагрузка 2035 г., Гкал/ч	Плотность тепловой нагрузки Qрасч. 2035 г., Гкал/ч/м <sup>2</sup>
24	ул. Можайская, 30	0,21	0,17	0,16	0,000053	0,000053	0,000039	-	-
25	ул. Суворова, 137Б	1,02	0,96	0,16	0,000048	0,000048	0,000007	0,16	0,000007
28	АО "Молоко"	0,74	0,56	1,62	0,000002	0,000002	0,000002	-	-
29	ОАО «РЖД»	8,56	8,56	8,56	0,000331	0,000331	0,000331	8,56	0,000331





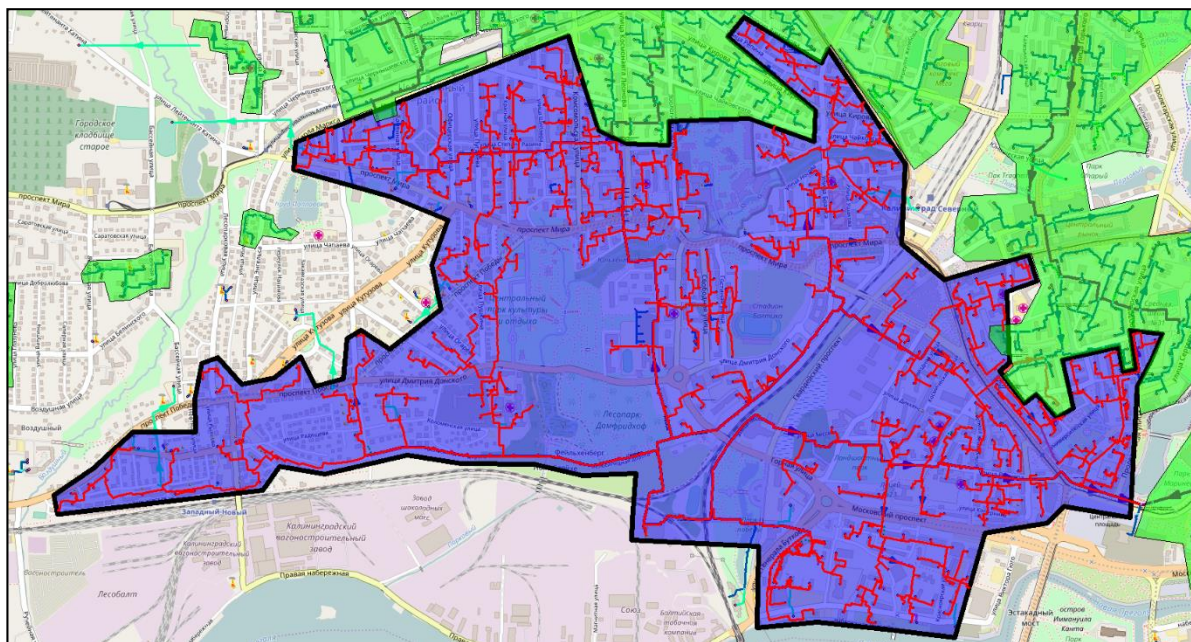


Рисунок 2.1.2 – Существующая зона действия ТЭЦ-1 (1 – 3 магистрали)

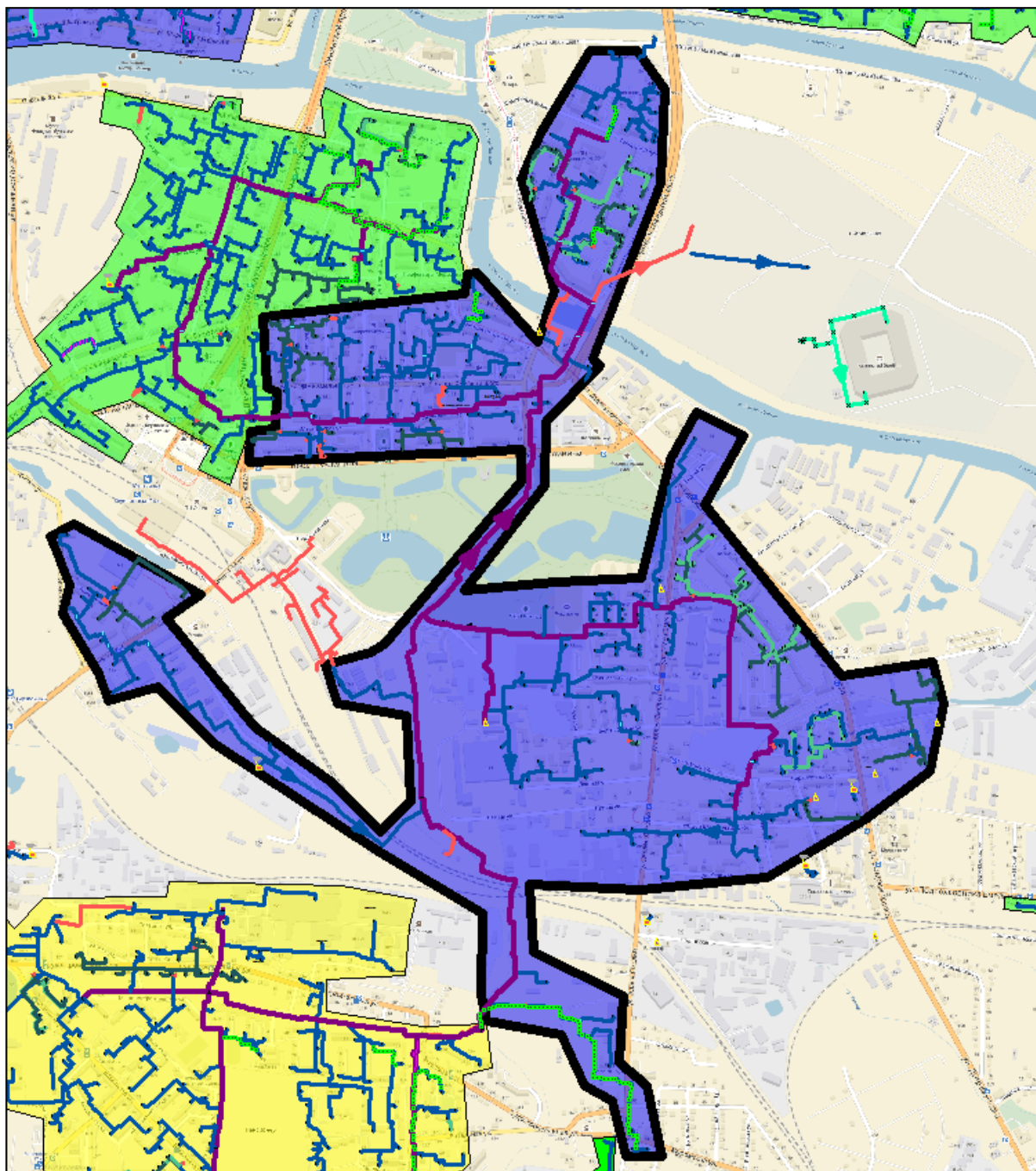


Рисунок 2.1.3 – Существующая зона действия РТС Южная



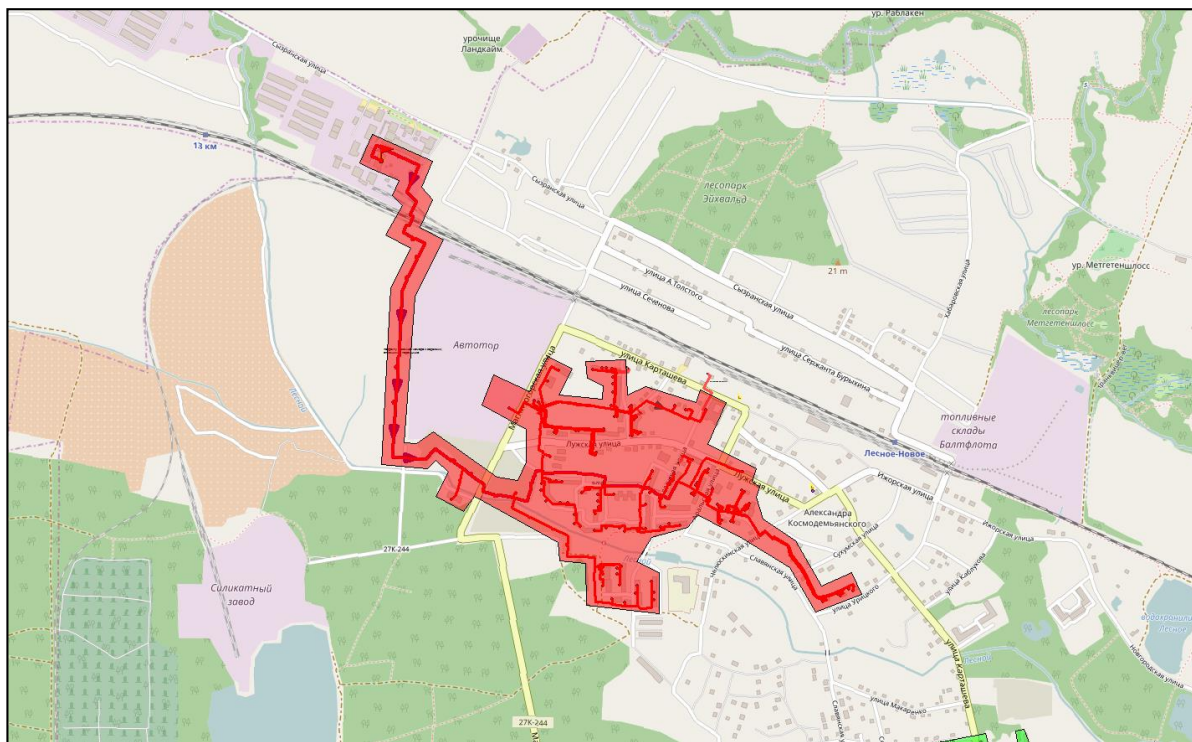


Рисунок 2.1.4 – Существующая зона действия котельной ООО "ТПК  
"Балтптицепром"

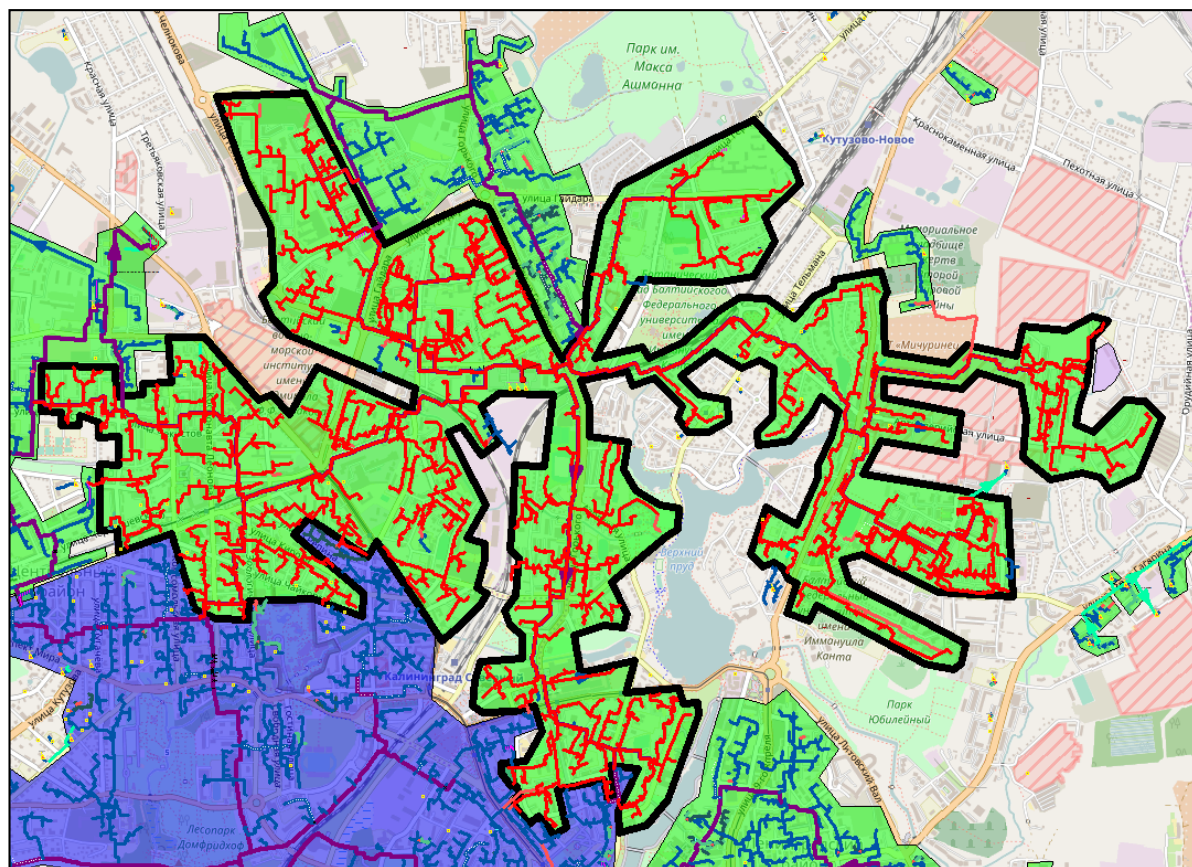


Рисунок 2.1.5 – Существующая зона действия РТС Северная (1 – 4 магистрали)



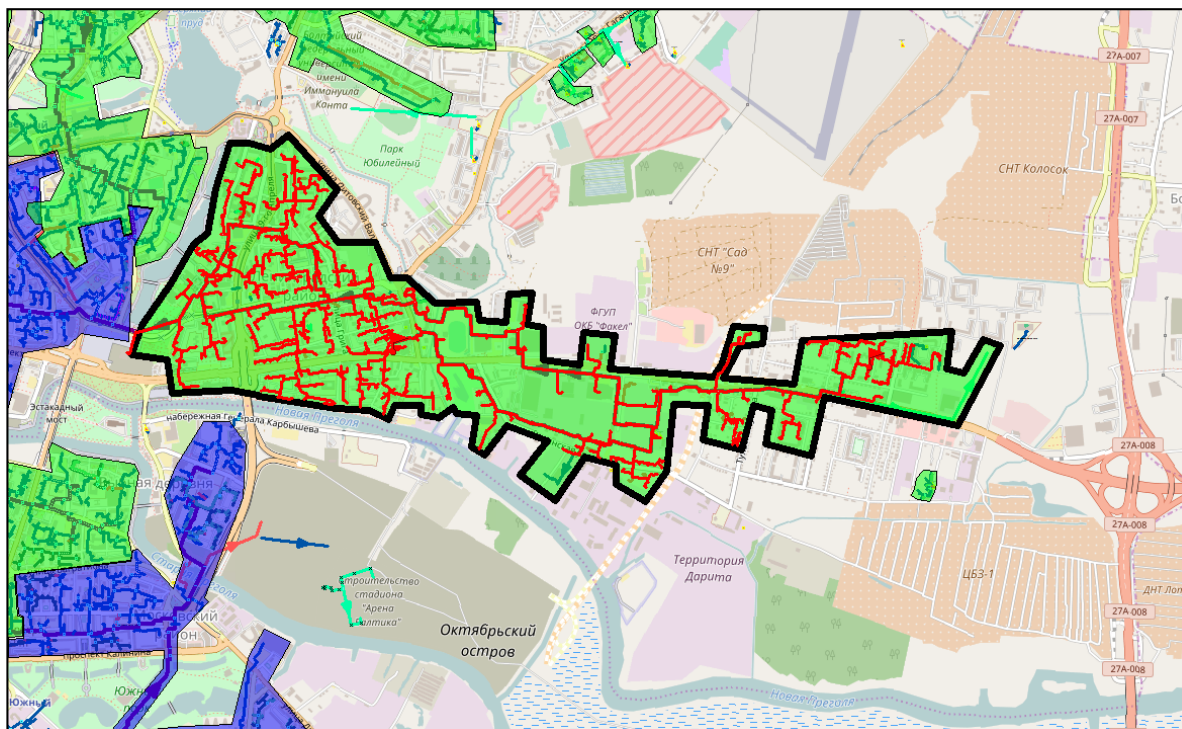


Рисунок 2.1.6 – Существующая зона действия РТС Восточная

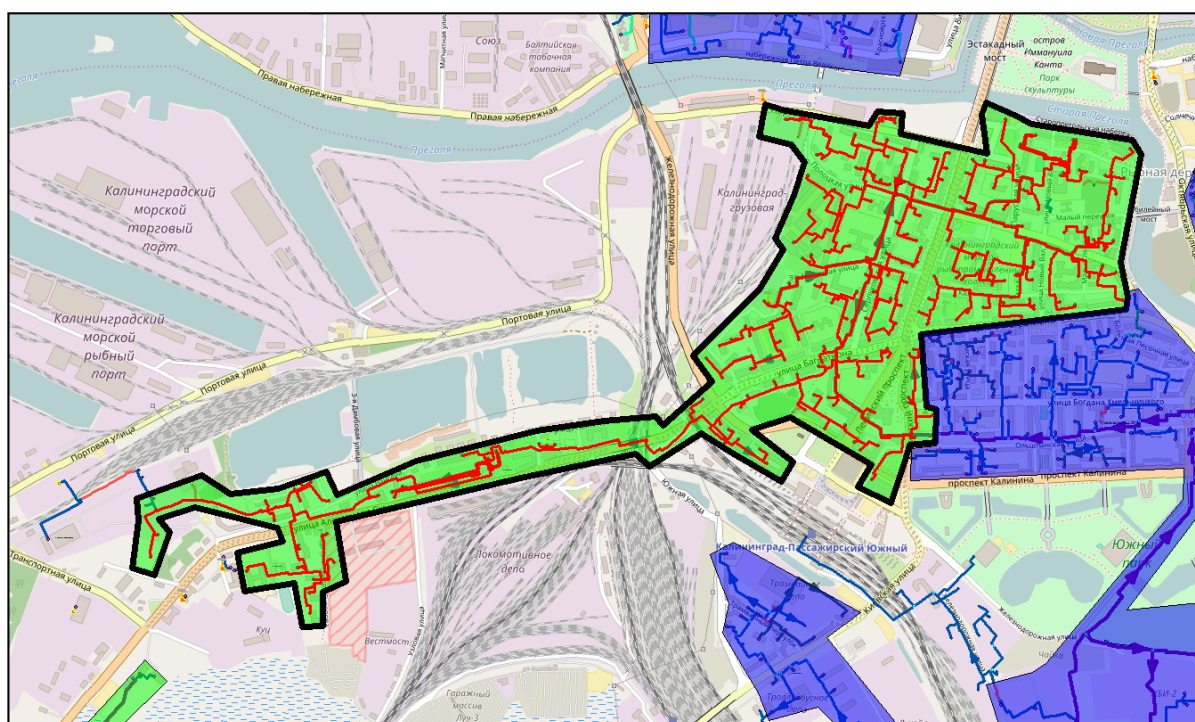


Рисунок 2.1.7 – Существующая зона действия РТС Балтийская

Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"  
(актуализация на 2022 год)

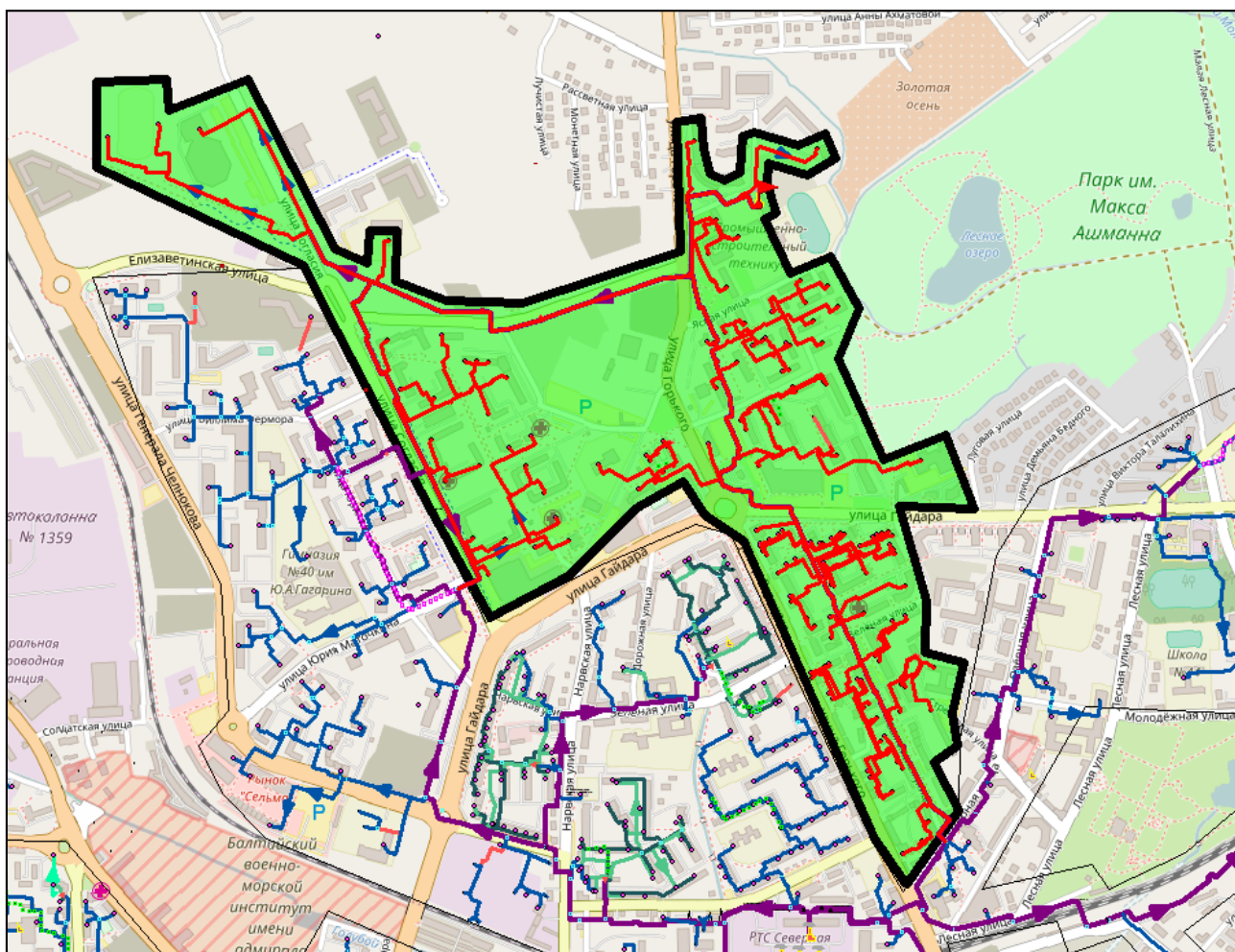


Рисунок 2.1.8 – Существующая зона действия РТС Горького



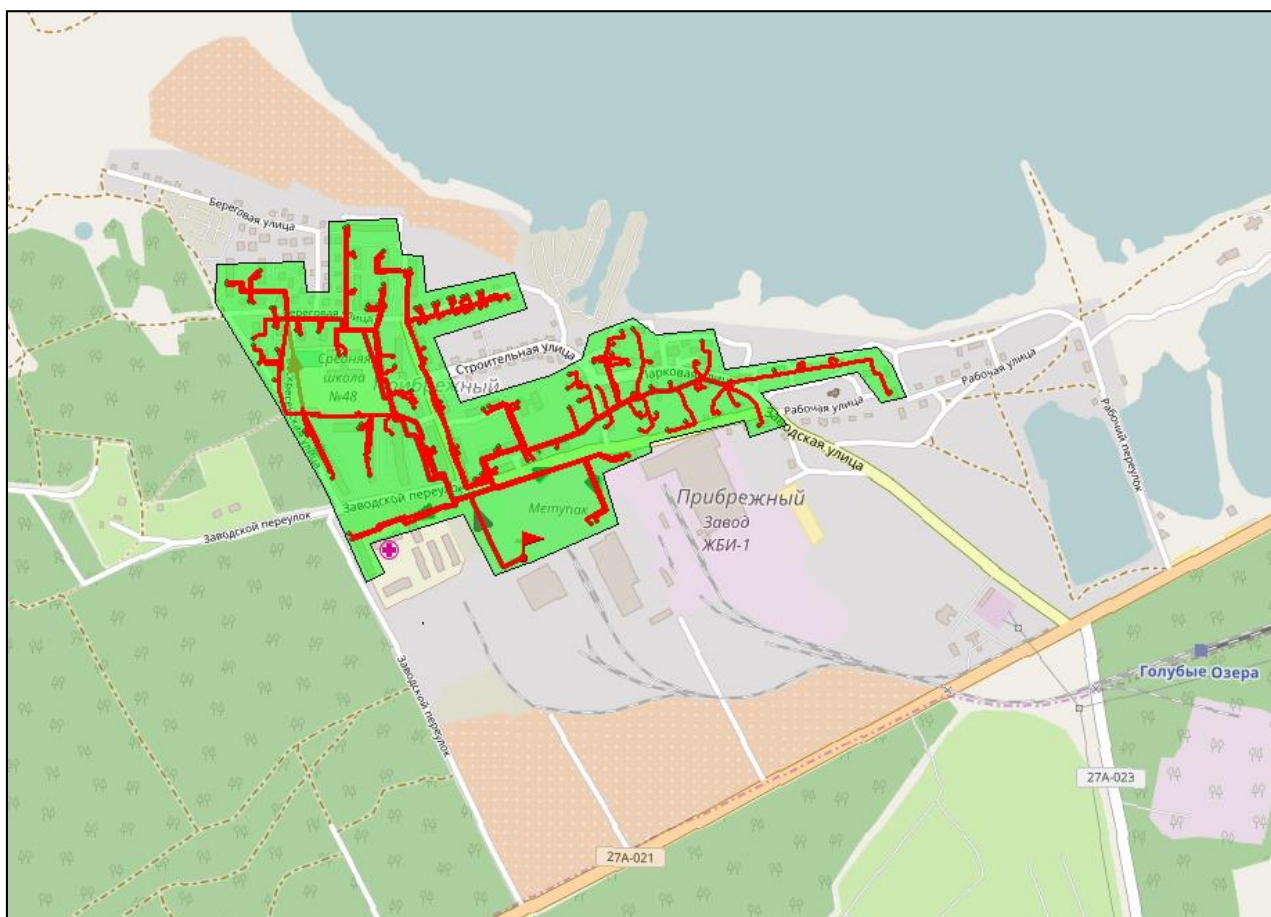


Рисунок 2.1.9 – Существующая зона действия РТС Прибрежная

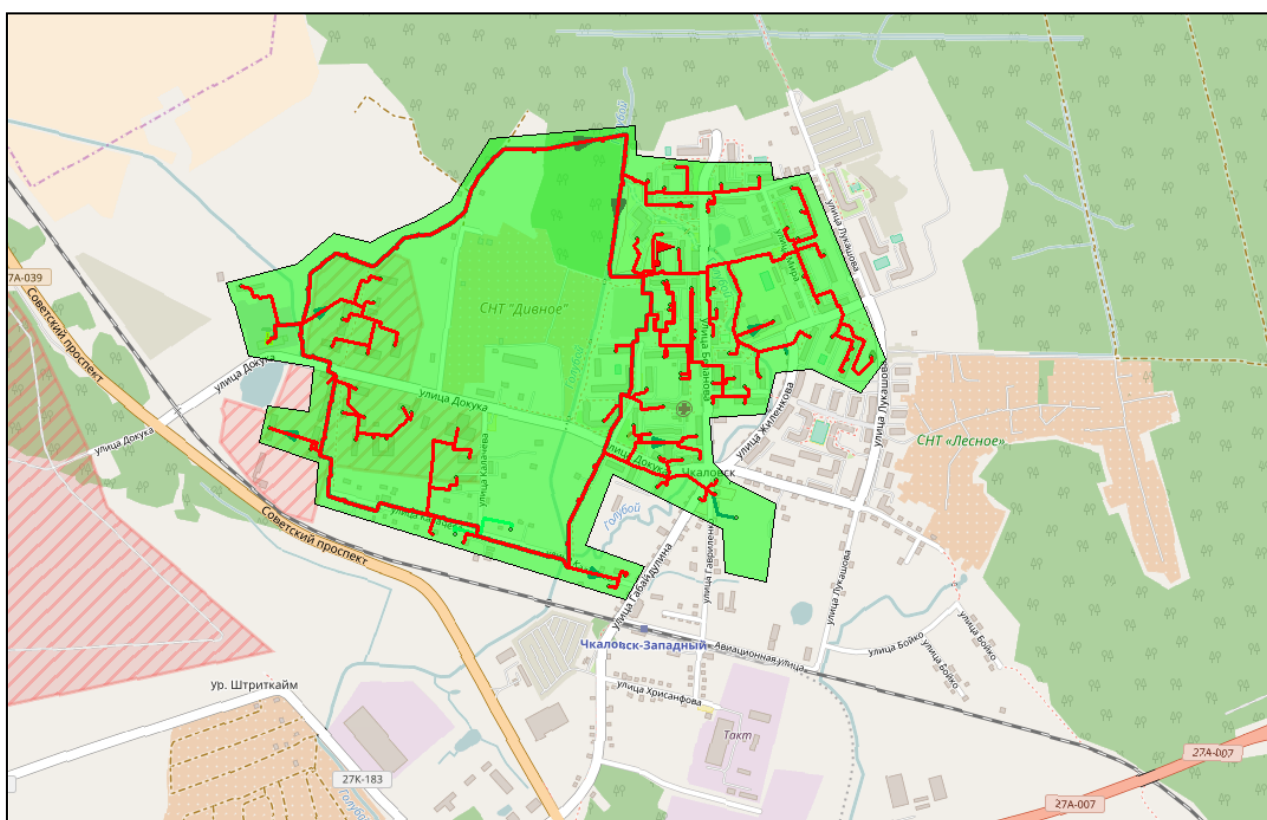


Рисунок 2.1.10 – Существующая зона действия РТС Чкаловск

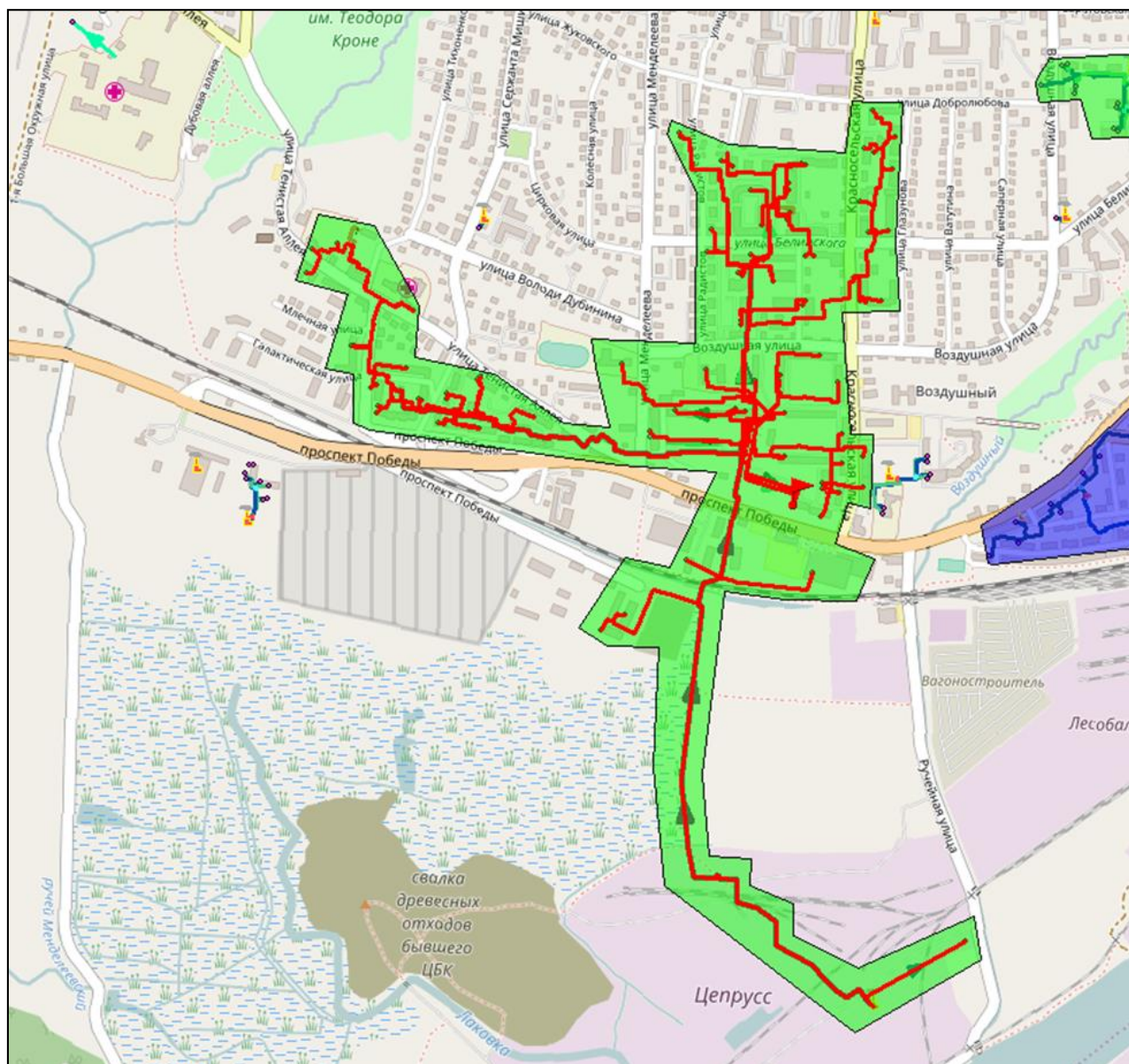


Рисунок 2.1.11 – Существующая зона действия РТС Цепрусс



[illegible]

The map shows an aerial view of an industrial area. A large, irregularly shaped area is highlighted in light blue. A dark blue line with arrows indicates a path or boundary within this area, starting from the bottom left near a building labeled 'ОАО «Молоко»' and extending towards the top right towards a building labeled 'Котельная'. The surrounding area includes various buildings, roads, and a river or stream on the left side.

45

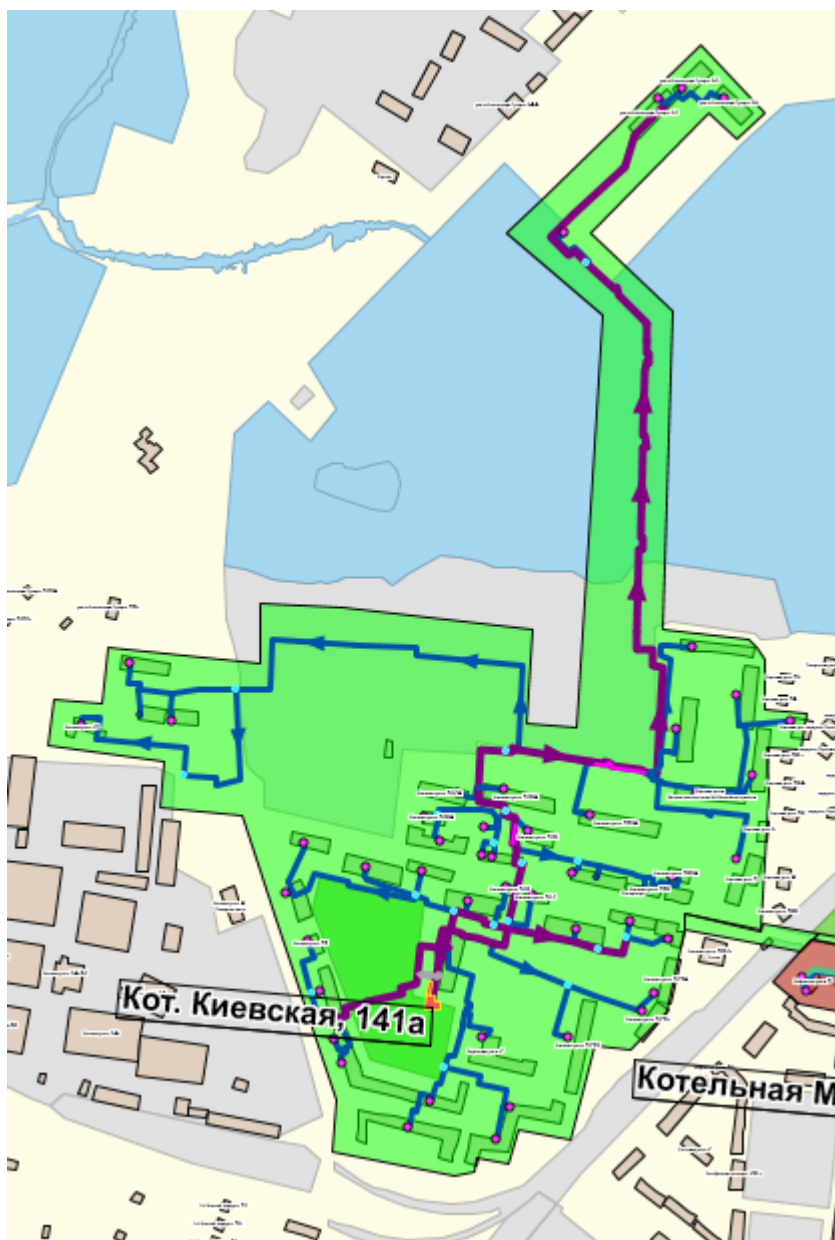


Рисунок 2.1.14 Существующая зона действия котельной ул. Киевская, 141а

### 2.1.1. Перспективные зоны действия

Перспективные зоны действия источников теплоснабжения представлены в Приложении 5.2 «Карта – схема перспективного положения системы теплоснабжения городского округа «Город Калининград» на период до 2035 года».

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

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

В зону действия индивидуальных источников тепловой энергии на момент настоящей актуализации Схемы ТС ГО "Город Калининград" входят следующие территории существующей и перспективной застройки:

- Центральный район:
  - в границах ул. Красная – ул. Окуловская – территория военного городка "Лермонтовский № 2";
  - в границах ул. Б. Окружная 1 – ая – ул. П. Флоренского – ул. Ломоносова – ул. Марш. Борзова – ул. А. Болотова;
  - в границах ул. Кировоградская – ул. Белорусская – ул. Полецкого – проспект Советский;
  - в границах ул. Сызранская – ул. Арзамасская – ул. Хабаровская – ул. Урицкого – железнодорожная ветка – ул. Магнитогорская;
  - в границах микрорайона Совхозного;
  - в границах ул. Красносельская – ул. Белинского – ул. Воздушная – пер. Воздушный в целях развития застроенной территории;
  - в границах ул. Ростовская – ул. Осипенко – ул. Каштановая аллея – ул. Чернышевского;
  - в границах проспект Победы – ул. Горная – ул. Велосипедная дорога – ул. Радищева;
  - в границах красных линий пр. Победы – ул. Радищева – ул. Станочной;
  - в границах ул. Ломоносова – пр. Советский – ул. М. Борзова;
  - в границах земельного участка (микрорайон Совхозный);
  - в границах земельного участка (микрорайон Совхозный);
  - в границах красных линий ул. Ломоносова – ул. М. Борзова;
  - в границах улицы Ключевая – улицы Таганрогская – улицы Родниковая;
- Ленинградский район:
  - в границах: восточная граница садоводческого товарищества "Искра" – городская черта – ул. Знаменская – ул. Крылова – ул. Фурманова;
  - в границах ул. Пехотная – ул. Арсенальная – ул. Туруханская – ул. Л. Андреева – ул. Старосаперная;
  - в границах ул. Горького – ул. М. Цветаевой;
  - в границах ул. Лесная – ул. Островского – ул. Парковая аллея – ул. Молодежная;

- в границах ул. А. Невского – ул. Куйбышева – ул. Ю. Гагарина – ул. Литовский вал;
- в границах просп. Московский – ручей Восточный – территория садоводческого некоммерческого товарищества "Чайка" – ул. Баженова – территория садоводческого некоммерческого товарищества "Заря" – ул. Ялтинская;
- в границах ул. А. Невского – ул. Артиллерийская – ул. Аэропортная – ул. Орудийная – ул. Ю. Гагарина – ул. Куйбышева;
- **Московский район:**
  - в границах ул. Подп. Емельянова – пер. Ржевский 2 – й – проезд Андреевский 1 – й – ул. Одесская – железная дорога;
  - в границах ул. Подполковника Емельянова – ул. Дзержинского – железная дорога – ул. Энергетиков – ул. Ямская – ул. С. Лазо – ул. Новинская;
  - в границах ул. А. Суворова – пер. Ладушкина – ул. Камская – железная дорога – перспективная улица;
  - в границах улиц: Киевская – Коммунистическая – Минусинская – Беговая – П. Морозова;
  - в границах улиц Камская – А. Матросова;
  - в границах красных линий улиц Аллея смелых – Дзержинского – железная дорога.

Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО "Город Калининград", снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе, приведен в таблице ниже.

**Таблица 2.2.1 – Перечень источников индивидуального теплоснабжения, действующих на территории ГО "Город Калининград", снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на нерегулируемой (бестарифной) основе**

№ п.п.	Наименование (адрес/иная привязка)	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид основного топлива	Наименование эксплуатирующей организации
1	Котельная (ул. Рассветная, 3)	1,7884	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
2	Котельная (ул. Барклай де Толли, 17)	1,21	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
3	Котельная (ул. Кропоткина, 8-10)	0,7455	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
4	Котельная (пр. Советский, 103а)	0,4	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
5	Котельная (ул. Чернышевского, 51)	0,1204	Природный газ	МП "Калининградтеплосеть"
6	Котельная (проспект Победы, 10-12)	0,578	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
7	Котельная (ул. Октябрьская, 3)	0,444	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п.п.</b>	<b>Наименование (адрес/иная привязка)</b>	<b>Установленная тепловая мощность, Гкал/ч</b>	<b>Вид основного топлива</b>	<b>Наименование эксплуатирующей организации</b>
8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101–113)	0,417	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
9	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 109)	0,32	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
10	Котельная (ул. Танковая, 4)	0,296	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
11	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	0,256	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
12	Котельная (проспект Мира, 90)	0,132	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
13	Котельная (ул. Лейтенанта Катина, 4)	0,132	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
14	Котельная (проспект Мира, 77-79)	0,117	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
15	Котельная (ул. Сержанта Мишина, 24)	0,112	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
16	Котельная (ул. Энгельса, 4)	0,112	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
17	Котельная (проспект Победы, 18)	0,1	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
18	Котельная (проспект Победы, 48)	0,08	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
19	Котельная (ул. Кутузова, 41)	0,07	Каменный уголь	МП "Калининградтеплосеть"
20	Котельная (МАДОУ д/с №115, ул. Маршала Новикова, 25-27)	0,44	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
21	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	0,34	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
22	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	0,24	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
23	Котельная (МАДОУ д/с №79, ул. Красносельская, 22)	0,89	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
24	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	0,89	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
25	Котельная (МАУ Учебно-методический образовательный центр, ул. Менделеева, 29)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
26	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
27	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Менделеева, 17)	0,1	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
28	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
29	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14)	0,3	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
30	Котельная (МАДОУ д/с №119, ул. Шота Руставели, 2)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
31	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14, ул. Бородинская, 17)	0,3	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п.п.</b>	<b>Наименование (адрес/иная привязка)</b>	<b>Установленная тепловая мощность, Гкал/ч</b>	<b>Вид основного топлива</b>	<b>Наименование эксплуатирующей организации</b>
32	Котельная (МАУ ДО ДТиМ "Янтарь", ул. Судостроительная, 2)	0,11	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
33	Котельная (МАДОУ д/с №68, ул. Юрия Гагарина, 3)	0,18	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
34	Котельная (МАДОУ д/с №37, ул. Чернышевского, 103)	0,1	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
35	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", ул. Краснокаменная, 16)	0,01	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
36	Котельная (МАУ "Молодежный Центр", проспект Мира, 85-а)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
37	Котельная (МАУ "Молодежный центр", ул. Энгельса, 9)	0,04	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
38	Котельная (МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
39	Котельная (МАДОУ д/с № 16 (бывш. д/с № 35), ул. Ленинградская, 27)	0,09	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
40	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
41	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
42	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №14 (бывш. МАДОУ д/с №34), ул. Огарева, 31)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
43	Котельная (МАДОУ д/с №12 (бывш. МАДОУ д/с №15), ул. Волочаевская, 47)	0,08	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
44	Котельная (МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9)	0,42	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
45	Котельная (МАДОУ д/с №129, ул. Алданская, 22в)	0,34	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
46	Котельная (МАУК Зоопарк, проспект Мира, 26)	0,02	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
47	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	0,66	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "Город Калининград"
48	*Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7)	0,43	Каменный уголь	КпСП администрации ГО "г. Калининград"
-	<b>ИТОГО</b>	<b>13,8903</b>	-	-

\* источник выведен из эксплуатации в 2021г.

Помимо перечисленных в таблице выше источников тепловой энергии, на территории ГО "Город Калининград" имеется ряд жилых и нежилых помещений, в которых

на момент настоящей актуализации Схемы ТС ГО "Город Калининград" применяются источники индивидуального теплоснабжения (поквартирного, подомового типов). Перечень таких помещений приведен в Приложении 1.



## 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

**Таблица 2.3.1 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей (для источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии)**

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	Установленная тепловая мощность, Гкал/час, в том числе	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00
1.1	отборы паровых турбин, в том числе	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00
1.1.1	производственных показателей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2	теплофикационные	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00	612,00
1.2	РОУ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Прочее	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00	68,00
1.4	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56	3,56
1.5	Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.6	Располагаемая тепловая мощность нетто	680,00	680,00	680,00	680,00	680,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
1.7	Собственное потребление в паре (хоз. Нужды), Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
1.8.1	М-1	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
1.9	Потери в паропроводах	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.10	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	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
1.11	Присоединенная договорная на коллекторах тепловая нагрузка в горячей воде, Гкал/час, в том числе	196,52	218,50	222,20	226,05	226,05	234,34	239,47	243,53	246,78	250,52	253,74	253,95	253,99	254,03	254,03	254,03
1.11.1	отопление и вентиляция	103,84	121,22	123,51	126,86	126,86	131,76	135,53	138,31	140,47	143,07	145,23	145,42	145,45	145,48	145,48	145,48
1.11.2	горячее водоснабжение	92,49	97,08	98,49	98,99	98,99	102,38	103,74	105,02	106,10	107,24	108,31	108,33	108,34	108,35	108,35	108,35
1.12	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	102,50	124,48	128,18	132,03	132,03	140,31	145,45	149,51	152,76	156,49	159,72	159,93	159,97	160,01	160,01	160,01
1.12.1	отопление и вентиляция	54,16	71,54	73,84	77,18	77,18	82,08	85,85	88,63	90,80	93,40	95,55	95,74	95,77	95,81	95,81	95,81
1.12.2	горячее водоснабжение	48,24	52,83	54,24	54,74	54,74	58,13	59,50	60,78	61,85	62,99	64,06	64,09	64,09	64,10	64,10	64,10
1.13	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.14	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.15	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	475,49	453,51	449,81	445,96	445,96	-36,33	-41,46	-45,52	-48,77	-52,51	-55,73	-55,94	-55,98	-56,02	-56,02	-56,02
1.16	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	569,51	547,53	543,83	539,98	539,98	57,70	52,56	48,50	45,25	41,52	38,29	38,08	38,04	38,00	38,00	38,00

**Таблица 2.3.2 – Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей (для котельных), Гкал/ч**

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Тепловая мощность котлов установленная	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
1.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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
1.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00	223,00
1.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90	5,90
1.5	Тепловая мощность котельной нетто	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10	217,10
1.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	187,96	190,50	192,23	192,23	192,23	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81	192,81
1.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	131,55	133,88	135,54	135,54	135,54	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12	136,12
1.6.2	ГВС (договор)	56,42	56,62	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69	56,69
1.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.8	Потери в сетях	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
1.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	22,08	19,54	17,81	17,81	17,81	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22	17,22
1.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2</b>	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Тепловая мощность котлов установленная	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
2.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75
2.5	Тепловая мощность котельной нетто	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25	153,25
2.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	109,94	111,87	112,02	112,02	112,02	113,52	115,90	117,96	120,77	125,21	127,79	127,97	128,15	128,33	128,33	128,33
2.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	68,42	69,60	69,75	69,75	69,75	70,87	72,53	73,99	75,98	79,11	80,94	81,08	81,23	81,37	81,37	81,37
2.6.2	ГВС (договор)	40,42	41,17	41,17	41,17	41,17	41,55	42,26	42,86	43,69	45,00	45,76	45,79	45,83	45,86	45,86	45,86
2.6.3	Технология (договор)	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
2.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.8	Потери в сетях	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12
2.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	38,19	36,26	36,11	36,11	36,11	34,61	32,23	30,18	27,36	22,92	20,34	20,16	19,98	19,80	19,80	19,80
2.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3</b>	<b>Котельная ООО "ТПК "Балттицепром" (мкр. А.Космодемьянского)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Тепловая мощность котлов установленная	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
3.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
3.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25	13,25
3.5	Тепловая мощность котельной нетто	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75	101,75
3.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	18,11	18,11	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
3.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	10,31	10,31	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
3.6.2	ГВС (договор)	7,80	7,80	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
3.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	Потери в сетях	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
3.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	82,40	82,40	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35	95,35
3.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4</b>	<b>РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Тепловая мощность котлов установленная	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
4.2	Ограничения установленной тепловой мощности	32,21	32,21	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
4.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	196,79	196,79	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
4.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
4.5	Тепловая мощность котельной нетто	192,84	192,84	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05	225,05
4.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	337,40	345,92	348,08	352,07	352,60	353,65	354,18	354,41	354,64	354,86	355,09	355,32	355,54	355,77	355,77	355,77
4.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	199,60	206,22	207,60	209,90	210,27	211,17	211,54	211,67	211,80	211,93	212,06	212,19	212,32	212,45	212,45	212,45
4.6.2	ГВС (договор)	137,79	139,70	140,48	142,17	142,33	142,48	142,64	142,74	142,83	142,93	143,03	143,12	143,22	143,32	143,32	143,32
4.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	144,69	153,21	155,37	159,36	159,89	160,94	161,47	161,70	161,93	162,15	162,38	162,61	162,83	163,06	163,06	163,06
4.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	85,60	92,21	93,59	95,89	96,26	97,17	97,54	97,67	97,80	97,93	98,05	98,18	98,31	98,44	98,44	98,44
4.7.2	ГВС (расчет)	59,09	61,00	61,78	63,47	63,62	63,78	63,94	64,03	64,13	64,23	64,32	64,42	64,52	64,62	64,62	64,62
4.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.8	Потери в сетях	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
4.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-156,39	-164,91	-134,87	-138,85	-139,38	-140,44	-140,97	-141,20	-141,42	-141,65	-141,88	-142,10	-142,33	-142,55	-142,55	-142,55
4.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	36,32	27,80	57,84	53,86	53,33	52,27	51,74	51,51	51,29	51,06	50,83	50,61	50,38	50,15	50,15	50,15
<b>5</b>	<b>РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Тепловая мощность котлов установленная	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
5.2	Ограничения установленной тепловой мощности	30,94	30,94	30,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	115,71	115,71	115,71	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
5.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
5.5	Тепловая мощность котельной нетто	109,22	109,22	109,22	140,16	140,16	140,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16	148,16
5.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	167,06	176,14	182,78	189,43	193,96	198,49	203,44	203,61	203,78	203,96	204,13	204,30	204,48	204,65	204,65	204,65

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	112,12	120,32	126,17	132,03	136,31	140,60	145,17	145,31	145,45	145,59	145,73	145,87	146,01	146,16	146,16	146,16
5.6.2	ГВС (договор)	54,94	55,82	56,61	57,39	57,64	57,90	58,27	58,30	58,33	58,36	58,40	58,43	58,46	58,49	58,49	58,49
5.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	66,82	75,90	82,54	89,19	93,72	98,26	103,20	103,37	103,55	103,72	103,89	104,06	104,24	104,41	104,41	104,41
5.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	44,85	53,04	58,90	64,76	69,04	73,32	77,89	78,04	78,18	78,32	78,46	78,60	78,74	78,88	78,88	78,88
5.7.2	ГВС (расчет)	21,97	22,86	23,64	24,43	24,68	24,93	25,30	25,34	25,37	25,40	25,43	25,47	25,50	25,53	25,53	25,53
5.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.8	Потери в сетях	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42	5,42
5.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-63,26	-72,34	-78,98	-54,69	-59,22	-63,76	-60,70	-60,87	-61,05	-61,22	-61,39	-61,56	-61,74	-61,91	-61,91	-61,91
5.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	36,98	27,90	21,26	45,55	41,02	36,48	39,54	39,37	39,19	39,02	38,85	38,67	38,50	38,33	38,33	38,33
6	<b>РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Тепловая мощность котлов установленная	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
6.2	Ограничения установленной тепловой мощности	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78	7,78
6.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47	47,47
6.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	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
6.5	Тепловая мощность котельной нетто	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73	46,73
6.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95
6.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28
6.6.2	ГВС (договор)	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67	21,67
6.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09
6.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
6.7.2	ГВС (расчет)	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34	11,34
6.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.8	Потери в сетях	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33	2,33
6.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56	-24,56
6.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31
7	<b>РТС Горького (ул. Горького, 166)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Тепловая мощность котлов установленная	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
7.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
7.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82	42,82
7.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
7.5	Тепловая мощность котельной нетто	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55	42,55
7.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	55,73	56,16	56,58	57,01	57,01	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43	57,43
7.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	28,50	28,81	29,12	29,43	29,43	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84	29,84
7.6.2	ГВС (договор)	27,16	27,28	27,40	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51	27,51
7.6.3	Технология (договор)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
7.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	25,56	25,99	26,41	26,84	26,84	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26	27,26
7.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	13,07	13,38	13,69	14,00	14,00	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
7.7.2	ГВС (расчет)	12,46	12,58	12,69	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81	12,81
7.7.3	Технология (расчет)	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
7.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.8	Потери в сетях	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
7.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-14,75	-15,18	-15,60	-16,03	-16,03	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45	-16,45
7.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	15,42	14,99	14,57	14,14	14,14	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72	13,72
<b>8</b>	<b>РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Тепловая мощность котлов установленная	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
8.2	Ограничения установленной тепловой мощности	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35	15,35
8.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65	23,65
8.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
8.5	Тепловая мощность котельной нетто	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10	23,10
8.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	21,79	22,79	23,95	25,10	25,26	25,41	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56	25,56
8.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	12,19	12,79	13,53	14,27	14,41	14,56	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70	14,70
8.6.2	ГВС (договор)	8,99	9,39	9,80	10,22	10,23	10,24	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25	10,25
8.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.6.4	Пар (договор)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
8.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	11,05	12,05	13,21	14,36	14,51	14,67	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82	14,82
8.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	6,18	6,78	7,52	8,26	8,41	8,55	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69	8,69
8.7.2	ГВС (расчет)	4,56	4,96	5,37	5,78	5,79	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
8.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.7.4	Пар (расчет)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
8.8	Потери в сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,19	0,19	-0,97	-2,12	-2,28	-2,43	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58	-2,58
8.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	11,93	10,93	9,77	8,62	8,46	8,31	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16
<b>9</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Тепловая мощность котлов установленная	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
9.2	Ограничения установленной тепловой мощности	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
9.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33	31,33
9.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
9.5	Тепловая мощность котельной нетто	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74	30,74
9.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	17,69	17,69	18,00	18,30	18,61	18,92	19,22	19,28	19,35	19,41	19,47	19,53	19,64	19,70	19,70	19,70
9.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	11,63	11,63	11,88	12,13	12,37	12,62	12,87	12,93	12,98	13,04	13,10	13,15	13,24	13,30	13,30	13,30
9.6.2	ГВС (договор)	5,99	5,99	6,05	6,11	6,17	6,22	6,28	6,28	6,29	6,30	6,30	6,31	6,33	6,33	6,33	6,33
9.6.3	Технология (договор)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	11,17	11,17	11,47	11,78	12,08	12,39	12,70	12,76	12,82	12,88	12,94	13,00	13,11	13,17	13,17	13,17

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
9.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	7,34	7,34	7,59	7,84	8,08	8,33	8,58	8,64	8,69	8,75	8,81	8,86	8,95	9,01	9,01	9,01
9.7.2	ГВС (расчет)	3,78	3,78	3,84	3,90	3,95	4,01	4,07	4,07	4,08	4,08	4,09	4,10	4,12	4,12	4,12	4,12
9.7.3	Технология (расчет)	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
9.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.8	Потери в сетях	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
9.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	11,47	11,47	11,17	10,86	10,56	10,25	9,94	9,88	9,82	9,76	9,70	9,64	9,53	9,47	9,47	9,47
9.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	18,00	18,00	17,70	17,39	17,08	16,78	16,47	16,41	16,35	16,29	16,22	16,16	16,06	15,99	15,99	15,99
<b>10</b>	<b>РТС Ценрусс (ул. Правая Набережная, 25)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Тепловая мощность котлов установленная	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
10.2	Ограничения установленной тепловой мощности	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	5,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	27,38	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
10.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
10.5	Тепловая мощность котельной нетто	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	26,84	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28	30,28
10.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	30,43	33,08	33,14	33,16	33,18	34,32	34,34	35,00	35,66	36,31	36,97	37,63	38,29	38,95	38,95	38,95
10.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	12,97	14,75	14,82	14,84	14,85	15,39	15,41	15,88	16,35	16,82	17,29	17,77	18,24	18,71	18,71	18,71
10.6.2	ГВС (договор)	9,77	10,63	10,63	10,64	10,64	11,24	11,24	11,43	11,62	11,80	11,99	12,18	12,36	12,55	12,55	12,55
10.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.6.4	Пар (договор)	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69	7,69
10.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	14,21	16,85	16,92	16,94	16,96	18,10	18,11	18,77	19,43	20,09	20,75	21,41	22,06	22,72	22,72	22,72
10.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	6,05	7,84	7,91	7,92	7,94	8,47	8,49	8,96	9,44	9,91	10,38	10,85	11,32	11,79	11,79	11,79
10.7.2	ГВС (расчет)	4,56	5,42	5,42	5,43	5,43	6,03	6,03	6,22	6,41	6,59	6,78	6,97	7,15	7,34	7,34	7,34
10.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.7.4	Пар (расчет)	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
10.8	Потери в сетях	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
10.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-4,65	-7,29	-7,36	-7,38	-7,40	-8,53	-8,55	-9,21	-9,87	-10,53	-7,75	-8,41	-9,07	-9,73	-9,73	-9,73
10.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	11,58	9,99	9,92	9,90	9,88	8,75	8,73	8,07	7,41	6,75	9,53	8,87	8,21	7,55	7,55	7,55
<b>11</b>	<b>РТС Красная (ул. Красная, 119)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Тепловая мощность котлов установленная	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
11.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	23,17	23,17	23,17	23,17	23,17	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
11.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
11.5	Тепловая мощность котельной нетто	23,05	23,05	23,05	23,05	23,05	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18	41,18
11.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	39,81	39,82	39,83	39,83	40,06	40,06	40,06	40,23	40,30	40,37	40,44	40,50	40,50	40,50	40,50	40,50
11.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	23,08	23,08	23,09	23,09	23,24	23,24	23,24	23,34	23,39	23,43	23,48	23,52	23,52	23,52	23,52	23,52
11.6.2	ГВС (договор)	16,43	16,44	16,45	16,45	16,52	16,52	16,52	16,59	16,62	16,64	16,66	16,68	16,68	16,68	16,68	16,68
11.6.3	Технология (договор)	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
11.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	18,37	18,39	18,39	18,39	18,62	18,62	18,62	18,79	18,86	18,93	19,00	19,07	19,07	19,07	19,07	19,07
11.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	10,65	10,65	10,66	10,66	10,81	10,81	10,81	10,91	10,96	11,00	11,05	11,10	11,10	11,10	11,10	11,10
11.7.2	ГВС (расчет)	7,58	7,59	7,59	7,59	7,67	7,67	7,67	7,74	7,77	7,79	7,81	7,83	7,83	7,83	7,83	7,83
11.7.3	Технология (расчет)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
11.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.8	Потери в сетях	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
11.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-18,42	-18,43	-18,44	-18,44	-18,67	-0,53	-0,53	-0,71	-0,78	-0,84	-0,91	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98	-0,98
11.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	3,02	3,01	3,00	3,00	2,77	20,91	20,91	20,73	20,66	20,60	20,53	20,46	20,46	20,46	20,46	20,46
<b>12</b>	<b>Котельная (ул. Киевская, 141а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Тепловая мощность котлов установленная	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
12.2	Ограничения установленной тепловой мощности	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96
12.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64	14,64
12.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
12.5	Тепловая мощность котельной нетто	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06	14,06
12.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	10,60	10,60	10,60	10,60	10,60	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
12.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67	7,67
12.6.2	ГВС (договор)	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
12.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.8	Потери в сетях	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
12.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98
12.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>13</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 90)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Тепловая мощность котлов установленная	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
13.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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	0,19	0,19
13.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
13.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	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
13.5	Тепловая мощность котельной нетто	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82	8,82
13.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
13.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03	3,03
13.6.2	ГВС (договор)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
13.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
13.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
13.7.2	ГВС (расчет)	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.8	Потери в сетях	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	0,13	0,13
13.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56	4,56
13.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54	6,54



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>14</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Тепловая мощность котлов установленная	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
14.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
14.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14
14.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14.5	Тепловая мощность котельной нетто	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08	8,08
14.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
14.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
14.6.2	ГВС (договор)	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
14.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.8	Потери в сетях	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
14.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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
14.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>15</b>	<b>Котельная (ул. Каргашева, 10)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Тепловая мощность котлов установленная	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
15.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
15.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
15.5	Тепловая мощность котельной нетто	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,27	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83	6,83
15.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	6,00	7,46	8,92	10,39	10,40	10,42	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43	10,43
15.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,37	4,21	5,07	5,92	5,93	5,95	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96
15.6.2	ГВС (договор)	2,63	3,24	3,86	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47	4,47
15.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
15.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
15.7.2	ГВС (расчет)	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
15.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.8	Потери в сетях	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
15.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	-1,35	-2,82	-4,28	-4,30	-4,31	-4,32	-4,32	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76	-3,76
15.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63
<b>16</b>	<b>Котельная (ул. Летняя, 50а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Тепловая мощность котлов установленная	6,24	6,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,01	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	5,23	5,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16.5	Тепловая мощность котельной нетто	5,07	5,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	3,70	3,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	2,29	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.2	ГВС (договор)	1,41	1,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.8	Потери в сетях	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,28	1,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>17</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Тепловая мощность котлов установленная	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
17.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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
17.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
17.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
17.5	Тепловая мощность котельной нетто	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95
17.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07
17.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04
17.6.2	ГВС (договор)	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
17.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.8	Потери в сетях	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
17.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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
17.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>18</b>	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	Тепловая мощность котлов установленная	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
18.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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
18.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79
18.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
18.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
18.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09	2,09
18.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
18.6.2	ГВС (договор)	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
18.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15
18.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
18.7.2	ГВС (расчет)	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	0,43	0,43	0,43
18.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
18.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.8	Потери в сетях	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
18.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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
18.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
<b>19</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	Тепловая мощность котлов установленная	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
19.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
19.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
19.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
19.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53	2,53
19.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68
19.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
19.6.2	ГВС (договор)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
19.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
19.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
19.7.2	ГВС (расчет)	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
19.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.8	Потери в сетях	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
19.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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	-0,19	-0,19
19.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
<b>20</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,78	3,78	3,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,72	3,72	3,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,59	3,59	3,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,65	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,46	1,71	1,71	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.2	ГВС (договор)	0,19	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.8	Потери в сетях	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,86	1,51	1,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>21</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,54	3,54	3,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,42	3,42	3,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	2,21	2,45	2,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,13	1,30	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.2	ГВС (договор)	1,08	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,18	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>22</b>	<b>Котельная (ул. Чкалова, 29)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
22.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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	0,17
22.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48	3,48
22.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	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
22.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47
22.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
22.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
22.6.2	ГВС (договор)	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
22.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.8	Потери в сетях	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
22.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
22.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>23</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 4)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,31	3,31	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
23.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,48	0,48	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	0,00
23.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,83	2,83	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
23.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,13	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
23.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,70	2,74	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41	11,41
23.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,89	1,89	2,38	3,44	3,44	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80
23.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,95	0,95	1,25	2,05	2,05	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02	4,02
23.6.2	ГВС (договор)	0,94	0,94	1,13	1,39	1,39	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
23.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
23.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.8	Потери в сетях	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
23.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,78	0,82	8,99	7,94	7,94	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58	5,58
23.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>24</b>	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.2	ГВС (договор)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>25</b>	<b>Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,00	3,00	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	Ограничения установленной тепловой мощности	1,94	1,94	1,94	1,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,82	1,82	1,82	1,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,52	1,52	1,52	1,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.2	ГВС (договор)	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.8	Потери в сетях	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,84	-0,84	-0,84	-0,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>26</b>	<b>Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
26.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,70	2,70	2,70	2,70	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,62	2,62	2,62	2,62	2,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,86	1,86	2,36	2,86	3,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,00	1,00	1,41	1,82	2,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.2	ГВС (договор)	0,85	0,85	0,95	1,04	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.8	Потери в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,71	0,71	0,21	-0,29	-0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>27</b>	<b>Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,76	2,76	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,65	2,65	2,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,56	2,56	2,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,96	1,05	1,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.2	ГВС (договор)	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	Потери в сетях	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,56	1,46	1,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>28</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,76	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
28.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,67	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
28.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,10	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
28.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,57	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
28.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,93	1,93	3,07	3,07	3,07	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82
28.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,07	1,07	2,21	2,21	2,21	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65
28.6.2	ГВС (договор)	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
28.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
28.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.8	Потери в сетях	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
28.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,61	5,95	4,81	4,81	4,81	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
28.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>29</b>	<b>Котельная (ул. Транспортная, 25)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.8	Потери в сетях	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>30</b>	<b>Котельная (ул. Красносельская, 14)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
30.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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
30.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
30.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	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
30.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
30.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
30.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
30.6.2	ГВС (договор)	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
30.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	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	0,90
30.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
30.7.2	ГВС (расчет)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
30.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.8	Потери в сетях	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
30.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
30.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 596)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.5	Тепловая мощность котельной нетто	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.2	ГВС (договор)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.8	Потери в сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.2	ГВС (договор)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>33</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,07	2,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,15	0,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,92	1,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,85	1,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
33.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.8	Потери в сетях	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,66	0,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>34</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 162в)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.2	ГВС (договор)	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.3	Технология (договор)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6.4	Пар (договор)	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>35</b>	<b>Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
35.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
35.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
35.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	1,02	1,02	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23
35.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,42	0,42	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
35.6.2	ГВС (договор)	0,60	0,60	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
35.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.8	Потери в сетях	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
35.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,53	0,53	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
35.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>36</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
36.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.2	ГВС (договор)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.8	Потери в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
38.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.8	Потери в сетях	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>39</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,16	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,02	1,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,00	1,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.2	ГВС (договор)	0,20	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.8	Потери в сетях	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.2	ГВС (договор)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.8	Потери в сетях	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
41.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>42</b>	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
42.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
42.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
42.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
42.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	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
42.6.2	ГВС (договор)	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
42.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, 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
42.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	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
42.7.2	ГВС (расчет)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
42.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	-0,27	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
42.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.2	ГВС (договор)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
43.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.8	Потери в сетях	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.2	ГВС (договор)	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>45</b>	<b>Котельная (ул. Можайская, 30)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,61	0,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,58	0,58	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,13	0,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.2	ГВС (договор)	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.8	Потери в сетях	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 147)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
46.2	Ограничения установленной тепловой мощности	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	0,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
46.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,57	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
46.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,57	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
46.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,35	1,65	1,65	1,65	3,47	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
46.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,29	0,85	0,85	0,85	2,37	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11	3,11
46.6.2	ГВС (договор)	0,06	0,80	0,80	0,80	1,10	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
46.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.8	Потери в сетях	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
46.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,19	2,89	2,89	2,89	1,08	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17	-0,17
46.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,41	0,41	0,41	0,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,49	0,49	0,49	0,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,10	-0,10	-0,10	-0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>48</b>	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
48.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>49</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.2	ГВС (договор)	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.8	Потери в сетях	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>50</b>	<b>Котельная (ул. Клары Назаровой, 57а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.1	Отопление и вентиляция (расчет)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.2	ГВС (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.3	Технология (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7.4	Пар (расчет)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	Тепловая мощность котлов установленная	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
51.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,60	0,60	0,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.5	Тепловая мощность котельной нетто	19,20	19,20	19,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,74	0,74	0,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.2	ГВС (договор)	0,21	0,21	0,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.8	Потери в сетях	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	18,32	18,32	18,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	17,45	17,45	17,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>52</b>	<b>Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,52	3,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	3,52	3,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.5	Тепловая мощность котельной нетто	3,47	3,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.8	Потери в сетях	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	3,08	3,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>53</b>	<b>Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
53.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
53.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	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
53.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52
53.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
53.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	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
53.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
53.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.8	Потери в сетях	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
53.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48
53.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>54</b>	<b>Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
54.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
54.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	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
54.5	Тепловая мощность котельной нетто	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
54.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
54.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
54.6.2	ГВС (договор)	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
54.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
54.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.8	Потери в сетях	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
54.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), 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
54.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>55</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
55.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>56</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
56.1	Тепловая мощность котлов установленная	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	0,90
56.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	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	0,90
56.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.5	Тепловая мощность котельной нетто	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	0,90
56.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	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	0,90
56.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	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	0,90
56.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>57</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
57.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
58.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
58.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
59.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
60.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.2	Ограничения установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.5	Тепловая мощность котельной нетто	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
61.6.2	ГВС (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.8	Потери в сетях	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>62</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Тепловая мощность котлов установленная	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
62.2	Ограничения установленной тепловой мощности	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
62.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61	6,61
62.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
62.5	Тепловая мощность котельной нетто	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
62.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
62.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99	5,99
62.6.2	ГВС (договор)	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
62.6.3	Технология (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62.6.4	Пар (договор)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.8	Потери в сетях	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
62.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60	-2,60
62.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Новые источники</b>																	
<b>63</b>	<b>Котельная (ул. Берестяная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
63.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
63.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	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
63.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05	18,05
63.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	-	14,28	14,84	15,39	15,95	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
63.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	6,84	7,30	7,77	8,24	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
63.6.2	ГВС (договор)	-	-	7,44	7,53	7,62	7,71	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80
63.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.8	Потери в сетях	-	-	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
63.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	3,76	3,21	2,65	2,10	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
63.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>64</b>	<b>Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	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
64.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	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
64.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	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
64.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
64.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
64.6.2	ГВС (договор)	-	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
64.6.3	Технология (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.6.4	Пар (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.8	Потери в сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>65</b>	<b>Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	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	0,60	0,60
65.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	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	0,60	0,60
65.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	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	0,60	0,60
65.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	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	0,60	0,60
65.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	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
65.6.2	ГВС (договор)	-	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
65.6.3	Технология (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.6.4	Пар (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.8	Потери в сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>66</b>	<b>Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
66.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
66.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
66.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	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
66.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71	14,71
66.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	-	2,43	4,86	7,29	9,72	12,15	12,17	12,19	12,22	12,24	12,26	12,28	12,30	12,30	12,30
66.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	1,94	3,87	5,81	7,74	9,68	9,69	9,71	9,73	9,74	9,76	9,77	9,79	9,79	9,79
66.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,49	0,99	1,48	1,98	2,47	2,48	2,49	2,49	2,50	2,50	2,51	2,51	2,51	2,51
66.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.8	Потери в сетях	-	-	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
66.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	10,91	8,48	6,05	3,62	1,19	1,17	1,15	1,12	1,10	1,08	1,06	1,04	1,04	1,04
66.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>67</b>	<b>Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
67.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
67.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	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
67.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
67.6	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/ч	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
67.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
67.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.8	Потери в сетях	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>68</b>	<b>Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	0,44	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
68.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	0,44	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
68.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	0,00	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
68.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	0,44	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
68.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
68.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	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
68.6.2	ГВС (договор)	-	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
68.6.3	Технология (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.6.4	Пар (договор)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.8	Потери в сетях	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	0,40	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
68.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>69</b>	<b>Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
69.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
69.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	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
69.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	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
69.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
69.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	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
69.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.8	Потери в сетях	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>70</b>	<b>Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	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
70.2	Ограничения установленной тепловой мощности	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.3	Тепловая мощность котлов располагаемая	-	-	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
70.4	Затраты тепловой мощности на собственные нужды	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.5	Тепловая мощность котельной нетто	-	-	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
70.6	Договорная подключенная нагрузка, 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
70.6.1	Отопление и вентиляция (договор)	-	-	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
70.6.2	ГВС (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.6.3	Технология (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.6.4	Пар (договор)	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.7	Расчетная подключенная нагрузка на коллекторах, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.8	Потери в сетях	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.9	Резерв(+)/дефицит(-) тепловой мощности (по договорной нагрузке), Гкал/ч	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.10	Резерв (+)/дефицит (-) по расчетной нагрузке, Гкал/час	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 2.3.3 – Существующие и перспективные балансы тепловой энергии по каждому источнику тепловой энергии, действующему на территории Городского округа «Город Калининград», на 2021г., снабжение тепловой энергией потребителей от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе**

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>1.1</b>	<b>АО "Интер РАО – Электрогенерация"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	293 049,0	294 907,4	283 374,6	283 374,6	283 374,6	286 883,3	301 179,5	313 744,5	323 888,7	335 324,6	345 442,0	346 002,0	346 099,6	346 197,1	346 197,1	346 197,1
1.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7
1.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	291 348,3	293 206,7	281 673,9	281 673,9	281 673,9	285 182,6	299 478,8	312 043,8	322 188,0	333 623,9	343 741,3	344 301,3	344 398,9	344 496,4	344 496,4	344 496,4
1.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	24 314,5	20 657,4	20 583,6	20 583,6	20 583,6	20 840,0	21 884,7	22 802,9	23 544,2	24 379,9	25 119,2	25 160,2	25 167,3	25 174,4	25 174,4	25 174,4
1.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	267 033,8	272 549,3	261 090,3	261 090,3	261 090,3	264 342,6	277 594,0	289 240,9	298 643,8	309 244,0	318 622,0	319 141,1	319 231,6	319 322,0	319 322,0	319 322,0
1.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	266 929,5	272 445,0	260 986,0	260 986,0	260 986,0	264 238,3	277 489,7	289 136,6	298 539,5	309 139,7	318 517,7	319 036,8	319 127,3	319 217,7	319 217,7	319 217,7
1.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3	104,3
1.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>1.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть" (в зоне действия ТЭЦ-2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	266 929,5	272 445,0	260 986,0	260 986,0	260 986,0	264 238,3	277 489,7	289 136,6	298 539,5	309 139,7	318 517,7	319 036,8	319 127,3	319 217,7	319 217,7	319 217,7

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	44 789,2	45 711,2	35 495,5	35 495,5	35 495,5	35 937,9	37 740,1	39 324,2	40 603,0	42 044,7	43 320,2	43 390,8	43 403,1	43 415,4	43 415,4	43 415,4
1.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	409,8	421,7	408,1	408,1	408,1	413,1	433,9	452,1	466,8	483,3	498,0	498,8	499,0	499,1	499,1	499,1
1.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	221 730,5	226 312,1	225 082,4	225 082,4	225 082,4	227 887,3	239 315,7	249 360,3	257 469,7	266 611,7	274 699,6	275 147,2	275 225,2	275 303,2	275 303,2	275 303,2
1.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	146 091,5	149 110,2	148 300,0	148 300,0	148 300,0	150 634,4	158 649,5	165 280,8	170 447,2	176 646,3	181 791,2	182 238,9	182 316,9	182 394,9	182 394,9	182 394,9
1.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	75 639,0	77 201,9	76 782,4	76 782,4	76 782,4	77 252,9	80 666,2	84 079,6	87 022,5	89 965,4	92 908,3	92 908,3	92 908,3	92 908,3	92 908,3	92 908,3
<b>2</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.1</b>	<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	225 627,0	247 448,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0
2.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0	121,0
2.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	225 506,0	247 327,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0
2.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	225 506,0	247 327,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0	235 938,0
2.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	224 668,0	246 489,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0
2.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0	838,0
2.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>2.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть" (в зоне действия ТЭЦ-1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
2.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	224 668,0	246 489,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0	235 100,0
2.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	26 961,8	28 074,6	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8	11 265,8
2.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	364,7	375,3	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2	363,2
2.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	197 341,5	218 039,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0	223 471,0
2.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	160 004,7	174 637,8	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3	179 221,3
2.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	37 336,8	43 401,2	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8	44 249,8
<b>3</b>	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>3.1</b>	<b>АО "Калининградская генерирующая компания"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	160 046,0	175 079,0	174 675,0	174 675,0	174 675,0	178 756,3	186 021,4	192 293,4	200 878,2	214 438,0	222 318,8	222 858,5	223 398,1	223 937,8	223 937,8	223 937,8
3.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
3.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
3.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>3.2</b>	<b>МП "Калининградтеплосеть"</b> <b>(в зоне действия РТС Южная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	160 039,0	175 072,0	174 668,0	174 668,0	174 668,0	178 749,3	186 014,4	192 286,4	200 871,2	214 431,0	222 311,8	222 851,5	223 391,1	223 930,8	223 930,8	223 930,8
3.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	32 518,9	34 195,1	30 295,3	30 295,3	30 295,3	31 003,2	32 263,3	33 351,2	34 840,2	37 192,0	38 558,9	38 652,5	38 746,1	38 839,7	38 839,7	38 839,7
3.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	235,2	242,1	234,2	234,2	234,2	239,7	249,5	257,9	269,4	287,6	298,1	298,9	299,6	300,3	300,3	300,3
3.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	127 284,9	140 634,8	144 138,4	144 138,4	144 138,4	147 506,3	153 501,6	158 677,3	165 761,7	176 951,4	183 454,7	183 900,1	184 345,4	184 790,7	184 790,7	184 790,7
3.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	92 251,2	101 926,7	104 466,0	104 466,0	104 466,0	106 746,5	110 715,5	114 193,7	118 935,3	126 394,9	130 752,0	131 098,4	131 444,9	131 791,4	131 791,4	131 791,4
3.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	35 033,7	38 708,1	39 672,4	39 672,4	39 672,4	40 759,9	42 786,1	44 483,7	46 826,3	50 556,5	52 702,8	52 801,6	52 900,5	52 999,3	52 999,3	52 999,3
<b>4</b>	<b>Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского), в т.ч.:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>4.1</b>	<b>ООО "ТПК "Балтптицепром"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	35 132,5	34 289,5	32 771,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 932,5	1 932,5	1 932,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
4.1.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.1.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2	МП "Калининградтеплосеть" (в зоне действия котельной ООО "ТПК "Балтиптицепром")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	33 200,0	32 357,0	30 839,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	7 734,8	6 275,5	4 606,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	47,0	48,3	46,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	25 418,2	26 033,2	26 185,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	18 934,6	19 392,7	19 506,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.2.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	6 483,6	6 640,5	6 679,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	508 559,4	506 836,6	499 069,3	503 477,6	504 984,8	506 491,9	507 999,1	508 659,6	509 320,0	509 980,5	510 641,0	511 301,4	511 961,9	512 622,4	512 622,4	512 622,4
5.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	7 302,9	6 051,3	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1	5 532,1



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
5.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	501 256,5	500 785,3	493 537,2	497 945,5	499 452,7	500 959,9	502 467,1	503 127,5	503 788,0	504 448,4	505 108,9	505 769,4	506 429,8	507 090,3	507 090,3	507 090,3
5.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	62 205,4	62 147,0	56 116,3	56 617,5	56 788,9	56 960,2	57 131,6	57 206,7	57 281,8	57 356,9	57 432,0	57 507,1	57 582,2	57 657,3	57 657,3	57 657,3
5.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	810,0	833,5	818,9	826,3	828,8	831,3	833,8	834,9	836,0	837,1	838,1	839,2	840,3	841,4	841,4	841,4
5.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	438 241,1	437 804,8	436 602,0	440 501,7	441 835,0	443 168,4	444 501,7	445 085,9	445 670,2	446 254,5	446 838,8	447 423,0	448 007,3	448 591,6	448 591,6	448 591,6
5.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	293 691,3	293 398,9	292 592,9	294 974,5	295 862,4	296 750,3	297 638,2	297 946,5	298 254,8	298 563,1	298 871,4	299 179,8	299 488,1	299 796,4	299 796,4	299 796,4
5.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	144 549,8	144 405,9	144 009,2	145 527,2	145 972,7	146 418,1	146 863,5	147 139,5	147 415,4	147 691,4	147 967,3	148 243,3	148 519,2	148 795,2	148 795,2	148 795,2
<b>6</b>	<b>РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	226 276,5	225 510,0	218 477,1	236 725,8	249 034,1	261 342,3	274 570,0	275 051,3	275 532,5	276 013,7	276 495,0	276 976,2	277 457,4	277 938,7	277 938,7	277 938,7
6.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 995,7	1 653,7	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3	1 462,3
6.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	224 280,8	223 856,3	217 014,8	235 263,6	247 571,8	259 880,1	273 107,7	273 589,0	274 070,2	274 551,5	275 032,7	275 513,9	275 995,2	276 476,4	276 476,4	276 476,4
6.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	30 933,3	30 874,8	23 974,8	25 990,8	27 350,6	28 710,3	30 171,7	30 224,8	30 278,0	30 331,2	30 384,3	30 437,5	30 490,7	30 543,8	30 543,8	30 543,8
6.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	356,7	367,1	355,2	385,0	405,2	425,3	447,0	447,8	448,5	449,3	450,1	450,9	451,7	452,5	452,5	452,5
6.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	192 990,8	192 614,5	192 684,8	208 887,7	219 816,1	230 744,4	242 489,1	242 916,4	243 343,7	243 771,0	244 198,2	244 625,5	245 052,8	245 480,1	245 480,1	245 480,1
6.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	132 409,4	132 151,2	132 199,5	146 168,2	156 384,1	166 600,0	177 438,8	177 774,3	178 109,9	178 445,5	178 781,1	179 116,6	179 452,2	179 787,8	179 787,8	179 787,8
6.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	60 581,4	60 463,3	60 485,4	62 719,5	63 431,9	64 144,4	65 050,3	65 142,0	65 233,7	65 325,5	65 417,2	65 508,9	65 600,6	65 692,3	65 692,3	65 692,3

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>7</b>	<b>РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	112 970,7	112 588,0	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7
7.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 804,4	1 495,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1	1 322,1
7.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	111 166,3	111 092,8	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6	107 754,6
7.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	12 595,4	12 587,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1	9 774,1
7.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	181,8	187,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1	181,1
7.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	98 389,0	98 318,6	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4	97 799,4
7.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	75 161,9	75 108,1	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5	74 711,5
7.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	23 227,1	23 210,5	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9	23 087,9
<b>8</b>	<b>РТС Горького (ул. Горького, 166) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	62 826,9	62 614,1	60 661,3	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9
8.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	418,5	346,8	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6	306,6
8.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	62 408,4	62 267,3	60 354,7	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2	61 616,2
8.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	11 683,9	11 657,5	9 052,3	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5	9 241,5
8.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	93,6	96,3	93,2	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1	95,1

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
8.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	50 630,9	50 513,5	51 209,3	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6	52 279,6
8.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	33 664,9	33 586,8	34 049,5	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6	34 785,6
8.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	16 966,0	16 926,7	17 159,8	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1	17 494,1
<b>9</b>	<b>РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	28 253,7	28 158,0	27 279,8	31 399,6	31 917,3	32 435,1	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8
9.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	609,7	505,2	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7	446,7
9.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	27 644,0	27 652,8	26 833,1	30 952,9	31 470,6	31 988,3	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0	32 506,0
9.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	9 826,9	9 830,0	7 633,2	8 805,1	8 952,4	9 099,7	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0	9 247,0
9.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	32,9	33,8	32,7	37,8	38,4	39,0	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6	39,6
9.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	17 784,2	17 788,9	19 167,2	22 110,0	22 479,8	22 849,6	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4	23 219,4
9.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	11 506,5	11 509,5	12 401,3	14 172,2	14 514,2	14 856,2	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1	15 198,1
9.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	6 277,7	6 279,4	6 765,9	7 937,8	7 965,6	7 993,4	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3	8 021,3
<b>10</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Докуча, 43) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	43 057,2	42 911,4	41 573,1	42 603,6	43 634,0	44 664,5	45 694,9	45 898,6	46 102,3	46 306,0	46 509,6	46 713,3	47 078,0	47 281,6	47 281,6	47 281,6
10.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 146,7	950,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2	840,2
10.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	41 910,5	41 961,2	40 732,9	41 763,3	42 793,8	43 824,3	44 854,7	45 058,4	45 262,1	45 465,7	45 669,4	45 873,1	46 237,7	46 441,4	46 441,4	46 441,4
10.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
10.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	13 902,0	13 918,8	10 808,2	11 081,7	11 355,1	11 628,5	11 901,9	11 956,0	12 010,0	12 064,1	12 118,1	12 172,1	12 268,9	12 322,9	12 322,9	12 322,9
10.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	51,7	53,2	51,4	52,8	54,1	55,4	56,7	56,9	57,2	57,4	57,7	57,9	58,4	58,7	58,7	58,7
10.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	27 956,8	27 989,2	29 873,2	30 628,9	31 384,7	32 140,4	32 896,1	33 045,5	33 194,9	33 344,3	33 493,6	33 643,0	33 910,4	34 059,8	34 059,8	34 059,8
10.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	19 668,7	19 691,5	21 017,0	21 610,8	22 204,6	22 798,4	23 392,2	23 525,8	23 659,3	23 792,9	23 926,4	24 059,9	24 269,6	24 403,2	24 403,2	24 403,2
10.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	8 288,1	8 297,7	8 856,2	9 018,2	9 180,1	9 342,0	9 503,9	9 519,8	9 535,6	9 551,4	9 567,2	9 583,1	9 640,8	9 656,6	9 656,6	9 656,6
<b>11</b>	<b>РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	51 836,7	51 661,1	50 049,9	50 118,7	50 187,4	50 256,2	50 324,9	52 843,9	55 362,9	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8
11.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 041,9	863,3	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4	763,4
11.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	50 794,8	50 797,8	49 286,6	49 355,3	49 424,1	49 492,8	49 561,6	52 080,5	54 599,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5	57 118,5
11.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	21 692,3	21 693,6	16 845,4	16 868,9	16 892,4	16 915,9	16 939,4	17 800,4	18 661,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3	19 522,3
11.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	53,7	55,3	53,5	53,5	53,6	53,7	53,8	56,5	59,2	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0	62,0
11.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	29 048,8	29 048,9	32 387,6	32 432,8	32 478,0	32 523,2	32 568,4	34 223,6	35 878,9	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2	37 534,2
11.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	21 190,0	21 190,1	23 625,6	23 665,6	23 705,7	23 745,8	23 785,8	24 911,0	26 036,2	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4	27 161,4
11.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	7 858,8	7 858,8	8 762,1	8 767,2	8 772,3	8 777,4	8 782,5	9 312,6	9 842,8	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9	10 372,9
<b>12</b>	<b>РТС Красная (ул. Красная, 119) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	66 559,6	66 334,1	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 836,7	65 052,7	65 268,6	65 484,6	65 700,5	65 700,5	65 700,5	65 700,5	65 700,5

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
12.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	368,4	305,3	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9	269,9
12.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	66 191,2	66 028,9	63 995,5	63 995,5	63 995,5	63 995,5	63 995,5	64 566,8	64 782,8	64 998,7	65 214,6	65 430,6	65 430,6	65 430,6	65 430,6	65 430,6
12.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	16 884,7	16 843,3	13 079,1	13 079,1	13 079,1	13 079,1	13 079,1	13 195,9	13 240,0	13 284,2	13 328,3	13 372,4	13 372,4	13 372,4	13 372,4	13 372,4
12.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	91,0	93,6	90,6	90,6	90,6	90,6	90,6	91,4	91,7	92,0	92,3	92,6	92,6	92,6	92,6	92,6
12.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	49 215,5	49 091,9	50 825,7	50 825,7	50 825,7	50 825,7	50 825,7	51 279,5	51 451,0	51 622,5	51 794,0	51 965,5	51 965,5	51 965,5	51 965,5	51 965,5
12.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	34 952,1	34 864,3	36 095,7	36 095,7	36 095,7	36 095,7	36 095,7	36 346,9	36 455,0	36 563,1	36 671,3	36 779,4	36 779,4	36 779,4	36 779,4	36 779,4
12.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	14 263,4	14 227,6	14 730,1	14 730,1	14 730,1	14 730,1	14 730,1	14 932,6	14 996,0	15 059,4	15 122,8	15 186,1	15 186,1	15 186,1	15 186,1	15 186,1
<b>13</b>	<b>Котельная (ул. Киевская, 141а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	22 894,5	22 816,9	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4
13.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	1 160,8	961,9	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5	850,5
13.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	21 733,7	21 855,1	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8	21 254,8
13.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	5 515,6	5 546,4	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9	4 306,9
13.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	29,9	30,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8	29,8
13.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	16 188,2	16 277,9	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2	16 918,2
13.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	13 085,8	13 158,3	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9	13 675,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
13.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	3 102,4	3 119,6	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3	3 242,3
<b>14</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 90) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	7 099,5	7 075,4	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8
14.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	17,9	14,8	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1	13,1
14.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	7 081,6	7 060,6	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7	6 841,7
14.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	230,6	229,9	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5	178,5
14.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	12,6	13,0	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
14.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	6 838,4	6 817,7	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6	6 650,6
14.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	4 504,8	4 491,2	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1	4 381,1
14.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	2 333,6	2 326,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5	2 269,5
<b>15</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	6 953,2	6 929,6	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5
15.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	58,5	48,5	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9	42,9
15.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	6 894,7	6 881,2	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7	6 670,7
15.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 286,2	1 283,6	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8	996,8
15.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные	10,3	10,6	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	нужды теплоснабжающей организации																
15.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	5 598,2	5 586,9	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6	5 663,6
15.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	4 102,1	4 093,8	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0	4 150,0
15.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 496,1	1 493,1	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6	1 513,6
<b>16</b>	<b>Котельная (ул. Каргашева, 10) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	10 080,7	10 046,6	9 733,2	14 115,6	14 148,5	14 181,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4
16.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	83,1	68,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
16.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	9 997,6	9 977,7	9 672,3	14 054,7	14 087,6	14 120,6	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5	14 153,5
16.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 692,6	1 689,2	1 311,7	1 906,0	1 910,5	1 914,9	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4	1 919,4
16.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	15,3	15,8	15,3	22,2	22,2	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3	22,3
16.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	8 289,7	8 272,7	8 345,4	12 126,5	12 154,9	12 183,4	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8	12 211,8
16.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	6 097,3	6 084,8	6 138,3	8 178,2	8 204,9	8 231,6	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3	8 258,3
16.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	2 192,4	2 187,9	2 207,1	3 948,4	3 950,1	3 951,8	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5	3 953,5
<b>17</b>	<b>Котельная (ул. Летняя, 50а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	8 326,2	8 298,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	247,2	204,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	8 079,0	8 093,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
17.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 308,2	1 310,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	12,5	12,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	6 758,3	6 769,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	5 096,8	5 105,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 661,5	1 664,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>18</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 56) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	9 408,1	9 376,2	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8
18.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	246,5	204,3	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6	180,6
18.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	9 161,6	9 172,0	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2	8 903,2
18.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 075,2	1 076,4	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8	835,8
18.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	14,9	15,4	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9	14,9
18.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	8 071,5	8 080,2	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5	8 052,5
18.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	6 835,3	6 842,7	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2	6 819,2
18.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 236,2	1 237,5	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3	1 233,3
<b>19</b>	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
19.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 739,8	3 727,1	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9
19.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	61,7	51,1	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2	45,2
19.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 678,1	3 676,0	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7	3 565,7
19.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 003,5	1 002,9	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8	778,8
19.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,9	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
19.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 669,7	2 668,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0	2 782,0
19.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 958,5	1 957,3	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9	2 040,9
19.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	711,2	710,8	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1	741,1
<b>20</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	5 350,5	5 332,4	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1
20.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	117,4	97,3	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0	86,0
20.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	5 233,1	5 235,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1	5 080,1
20.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 530,5	1 531,1	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9	1 188,9
20.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	6,8	7,0	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
20.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	3 695,8	3 697,0	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4	3 884,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
20.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	2 773,6	2 774,5	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1	2 915,1
20.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	922,2	922,5	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3	969,3
<b>21</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 617,0	2 608,1	2 526,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	91,6	75,9	67,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 525,4	2 532,2	2 459,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	448,5	449,7	349,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,8	3,9	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 073,1	2 078,6	2 106,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 937,4	1 942,5	1 968,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	135,7	136,1	137,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>22</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 214,8	3 203,9	3 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	114,1	94,5	83,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 100,7	3 109,4	3 020,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
22.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	284,9	285,7	221,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	5,2	5,3	5,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 810,6	2 818,3	2 793,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 946,7	1 952,0	1 934,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	863,9	866,3	858,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>23</b>	<b>Котельная (ул. Чкалова, 29) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 101,9	2 094,8	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5
23.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	4,5	3,7	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
23.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 097,4	2 091,1	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2	2 026,2
23.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	66,4	66,2	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4	51,4
23.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,7	3,9	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
23.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 027,3	2 021,0	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1	1 971,1
23.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 851,3	1 845,6	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9	1 799,9
23.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	176,0	175,5	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1	171,1
<b>24</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 4) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 364,5	3 353,1	3 248,5	3 248,5	3 248,5	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
24.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	115,1	95,4	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3	84,3
24.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 249,4	3 257,7	3 164,2	3 164,2	3 164,2	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4	4 908,4
24.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	269,3	270,0	209,7	209,7	209,7	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2
24.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	5,5	5,7	5,5	5,5	5,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
24.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 974,6	2 982,1	2 949,1	2 949,1	2 949,1	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7	4 574,7
24.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
24.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	2 239,2	2 244,8	2 220,0	2 220,0	2 220,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0	3 578,0
24.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	735,4	737,2	729,1	729,1	729,1	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6	996,6
<b>25</b>	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 784,7	1 778,7	1 723,2	1 723,2	1 723,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	60,4	50,0	44,3	44,3	44,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 724,3	1 728,6	1 678,9	1 678,9	1 678,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	427,5	428,6	332,8	332,8	332,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 294,4	1 297,6	1 343,7	1 343,7	1 343,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
25.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 093,8	1 096,5	1 135,5	1 135,5	1 135,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
25.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	200,6	201,1	208,2	208,2	208,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>26</b>	<b>Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 212,4	1 208,3	1 170,6	1 170,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	56,0	46,4	41,0	41,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 156,4	1 161,9	1 129,6	1 129,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	336,7	338,3	262,7	262,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,5	1,6	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	818,2	822,0	865,4	865,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	590,5	593,3	624,6	624,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	227,7	228,8	240,8	240,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>27</b>	<b>Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 704,1	2 694,9	2 610,9	3 937,7	5 264,6	3 980,6	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4
27.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	82,9	68,7	60,7	60,7	60,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 621,2	2 626,2	2 550,2	3 877,0	5 203,9	3 980,6	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4
27.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	200,8	201,2	156,3	237,6	318,8	243,9	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2	325,2
27.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,5	4,6	4,4	6,8	9,1	6,9	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
27.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 415,9	2 420,4	2 389,5	3 632,7	4 875,9	3 729,7	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0	4 973,0
27.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
27.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 935,2	1 938,8	1 914,0	2 888,0	3 861,9	2 921,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8	3 895,8
27.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	480,7	481,6	475,4	744,7	1 014,0	807,9	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2	1 077,2
<b>28</b>	<b>Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 329,0	1 324,5	1 283,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	48,8	40,4	35,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 280,2	1 284,1	1 247,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-71,6	-71,8	-55,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,5	2,6	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 349,3	1 353,3	1 300,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 212,9	1 216,5	1 169,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	136,4	136,8	131,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>29</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 223,1	3 212,2	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3
29.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	121,2	100,4	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
29.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 101,9	3 111,8	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2	4 635,2

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
29.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	700,2	702,4	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5	812,5
29.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,4	4,6	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
29.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 397,3	2 404,8	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4	3 815,4
29.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 722,5	1 727,9	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4	2 741,4
29.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	674,8	676,9	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0	1 074,0
<b>30</b>	<b>Котельная (ул. Транспортная, 25) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 599,9	1 594,5	1 544,8	1 544,8	1 544,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	45,4	37,6	33,3	33,3	33,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 554,5	1 556,9	1 511,5	1 511,5	1 511,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	141,7	141,9	110,2	110,2	110,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 410,2	1 412,3	1 398,7	1 398,7	1 398,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 410,2	1 412,3	1 398,7	1 398,7	1 398,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Красносельская, 14) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
31.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 076,3	3 065,9	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3
31.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	46,1	38,2	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8	33,8
31.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 030,2	3 027,7	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5	2 936,5
31.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	348,1	347,8	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0	270,0
31.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,9	5,1	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
31.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 677,2	2 674,8	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5	2 661,5
31.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 891,1	1 889,4	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0	1 880,0
31.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	786,1	785,4	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5
<b>32</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 59б) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 750,7	1 744,8	1 690,4	1 690,4	1 690,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	59,1	49,0	43,3	43,3	43,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 691,6	1 695,8	1 647,1	1 647,1	1 647,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	90,3	90,6	70,3	70,3	70,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.6	Расход тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 598,3	1 602,2	1 573,8	1 573,8	1 573,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
32.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 023,2	1 025,7	1 007,5	1 007,5	1 007,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	575,1	576,5	566,3	566,3	566,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>33</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	955,3	952,1	922,4	922,4	922,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	47,3	39,2	34,7	34,7	34,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	908,0	912,9	887,7	887,7	887,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	203,7	204,8	159,0	159,0	159,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	703,0	706,7	727,4	727,4	727,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	505,9	508,6	523,5	523,5	523,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
33.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	197,1	198,1	203,9	203,9	203,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>34</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 723,7	1 717,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	71,3	59,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 652,4	1 658,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	10,8	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
34.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	3,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 638,6	1 644,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 638,6	1 644,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
34.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>35</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 162в) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	3 796,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	35,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	3 760,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 118,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	4,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 637,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 920,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	716,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>36</b>	<b>Котельная (ул. Александра Суворова, 137б) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	733,6	731,1	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3
36.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	2,6	2,2	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5	18,5



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
36.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	731,0	729,0	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8	1 166,8
36.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	102,6	102,4	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2
36.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	1,2	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
36.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	627,2	625,4	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8	1 037,8
36.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	290,3	289,5	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3
36.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	336,9	335,9	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4	557,4
<b>37</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	907,4	904,3	876,1	876,1	876,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	37,3	30,9	27,3	27,3	27,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	870,1	873,4	848,8	848,8	848,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	212,8	213,6	165,9	165,9	165,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	656,1	658,6	681,7	681,7	681,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	266,7	267,7	277,1	277,1	277,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
37.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	389,4	390,9	404,6	404,6	404,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	658,2	656,0	635,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	28,8	23,9	21,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	629,4	632,1	614,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-19,3	-19,4	-15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	647,5	650,3	628,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	647,5	650,3	628,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>39</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	610,1	608,0	589,1	589,1	589,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	24,6	20,4	18,0	18,0	18,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	585,5	587,6	571,0	571,0	571,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	66,2	66,5	51,6	51,6	51,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
39.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	518,3	520,2	518,5	518,5	518,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	518,3	520,2	518,5	518,5	518,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
39.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	726,0	723,5	701,0	701,0	701,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	36,3	30,1	26,6	26,6	26,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	689,7	693,5	674,4	674,4	674,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	178,9	179,8	139,6	139,6	139,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	1,0	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	509,9	512,7	533,8	533,8	533,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	351,8	353,7	368,3	368,3	368,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
40.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	158,1	159,0	165,5	165,5	165,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 425,1	2 416,9	2 341,5	2 341,5	2 341,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	57,2	47,4	41,9	41,9	41,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 367,9	2 369,5	2 299,6	2 299,6	2 299,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
41.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	863,8	864,4	671,2	671,2	671,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 501,3	1 502,2	1 625,6	1 625,6	1 625,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 254,2	1 255,0	1 358,1	1 358,1	1 358,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	247,1	247,3	267,6	267,6	267,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>42</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	519,7	517,9	501,8	501,8	501,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	19,5	16,2	14,3	14,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	500,2	501,8	487,5	487,5	487,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	37,4	37,6	29,2	29,2	29,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	461,9	463,3	457,5	457,5	457,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	461,9	463,3	457,5	457,5	457,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 190,0	1 186,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
43.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	23,1	19,1	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9
43.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 166,9	1 166,8	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1	1 132,1
43.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	128,0	128,0	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
43.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
43.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 037,0	1 036,9	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8	1 030,8
43.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
43.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	663,9	663,8	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9	659,9
43.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	373,1	373,1	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9	370,9
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	900,3	897,3	869,3	869,3	869,3	869,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	8,3	6,9	6,1	6,1	6,1	6,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	892,0	890,4	863,2	863,2	863,2	863,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	58,5	58,4	45,3	45,3	45,3	45,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,5	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	832,0	830,4	816,3	816,3	816,3	816,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
44.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	634,8	633,6	622,9	622,9	622,9	622,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
44.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	197,2	196,8	193,5	193,5	193,5	193,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>45</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	880,9	877,9	850,5	850,5	850,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	43,8	36,3	32,1	32,1	32,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	837,1	841,6	818,4	818,4	818,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	394,4	396,5	307,9	307,9	307,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	441,9	444,3	509,7	509,7	509,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	367,4	369,4	423,8	423,8	423,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
45.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	74,5	74,9	85,9	85,9	85,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Можайская, 30) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	494,0	492,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	22,6	18,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	471,4	473,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	112,7	113,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
46.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	358,0	359,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	267,9	269,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	90,1	90,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 147) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 043,1	4 823,0	4 672,6	4 672,6	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2
47.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	2,1	31,2	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
47.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 041,0	4 791,8	4 645,0	4 645,0	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6	5 856,6
47.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	369,7	1 701,6	1 321,3	1 321,3	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0	1 666,0
47.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,2	6,3	6,1	6,1	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
47.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	670,1	3 083,9	3 317,6	3 317,6	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0	4 183,0
47.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
47.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	621,2	2 370,2	2 549,8	2 549,8	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3	3 174,3
47.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	48,9	713,8	767,8	767,8	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7	1 008,7
<b>48</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	719,3	716,9	694,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	23,4	19,4	17,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	695,9	697,5	677,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
48.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-51,2	-51,3	-39,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	1,4	1,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	745,7	747,3	715,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	745,7	747,3	715,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>49</b>	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	378,6	377,3	365,6	365,6	365,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	10,7	8,9	7,8	7,8	7,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	367,9	368,5	357,7	357,7	357,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-100,1	-100,2	-77,8	-77,8	-77,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	467,1	467,8	434,7	434,7	434,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	467,1	467,8	434,7	434,7	434,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>50</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	685,4	683,1	661,8	661,8	661,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
50.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	28,1	23,3	20,6	20,6	20,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	657,3	659,8	641,2	641,2	641,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	173,8	174,5	135,5	135,5	135,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	482,6	484,4	504,8	504,8	504,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	356,2	357,5	372,6	372,6	372,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
50.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	126,4	126,9	132,2	132,2	132,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>51</b>	<b>Котельная (ул. Клары Назаровой, 57а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	128,9	128,5	124,5	124,5	124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,3	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	128,6	128,2	124,2	124,2	124,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-34,2	-34,1	-26,5	-26,5	-26,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	162,5	162,0	150,4	150,4	150,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
51.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	162,5	162,0	150,4	150,4	150,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
51.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>52</b>	<b>Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65) (АО "Молоко")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	44 450,0	44 450,0	44 450,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	679,5	679,5	679,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	43 770,5	43 770,5	43 770,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	2 585,0	2 585,0	2 585,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	38 560,1	38 560,1	38 560,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 625,4	2 625,4	2 625,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 620,2	1 620,2	1 620,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
52.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 005,2	1 005,2	1 005,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>53</b>	<b>Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7) (ООО "БалтРыбПром")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	8 104,0	8 104,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	803,0	803,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	7 301,0	7 301,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
53.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	7 291,0	7 291,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	7 291,0	7 291,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>54</b>	<b>Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Прспект Мира, 136к1) (АО Институт "Заповодпроект")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 693,0	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6
54.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	2 693,0	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6	3 202,6
54.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	34,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0	41,0
54.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	2 659,0	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6	3 161,6
54.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	2 271,0	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3	2 700,3
54.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	388,0	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3	461,3
<b>55</b>	<b>Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76) (ООО "Комфорт сервис")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0
55.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
55.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
55.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4	1 822,4
55.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7	808,7
55.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7	1 013,7
<b>56</b>	<b>Котельная ООО "Энергия"</b> <b>(ул. Артиллерийская, 71)</b> <b>(ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
56.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>57</b>	<b>Котельная ООО "Энергия"</b> <b>(ул. Артиллерийская, 73)</b> <b>(ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
57.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
57.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
58.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
58.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия"</b> <b>(ул. Артиллерийская, 77)</b> <b>(ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
59.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия"</b> <b>(ул. Артиллерийская, 79)</b> <b>(ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
60.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
60.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
61.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>62</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
62.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
62.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>63</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а) (ОАО "РЖД")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9
63.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9	409,9
63.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0	11 425,0
63.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5	1 811,5
63.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9	7 868,9
63.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6
63.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6	1 744,6
63.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>64</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6
64.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7	40,7
64.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9	4 069,9
64.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8	193,8
64.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1	3 876,1
64.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1	3 092,1
64.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0	784,0
<b>65</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3
65.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6	15,6
65.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7	1 560,7
65.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
65.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4	1 486,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
65.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8	807,8
65.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5	678,5
<b>66</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	-	-	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9
66.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	-	-	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9	274,9
66.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	-	-	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9	27 494,9
66.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	-	-	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3	1 309,3
66.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	-	-	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7	26 185,7
66.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	-	-	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3	19 506,3
66.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	-	-	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4	6 679,4
<b>67</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	-	6 391,2	6 397,6	6 404,0	6 410,4	6 416,8	6 416,8	6 416,9	6 416,9	6 417,0	6 417,1	6 417,1	6 417,2	6 417,2	6 417,2
67.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	-	63,3	63,3	63,4	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5	63,5
67.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	-	6 328,0	6 334,3	6 340,6	6 346,9	6 353,2	6 353,3	6 353,4	6 353,4	6 353,5	6 353,5	6 353,6	6 353,6	6 353,6	6 353,6
67.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	-	301,3	301,6	301,9	302,2	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,5	302,6	302,6	302,6	302,6

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
67.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	-	6 026,6	6 032,6	6 038,7	6 044,7	6 050,7	6 050,8	6 050,8	6 050,9	6 050,9	6 051,0	6 051,0	6 051,1	6 051,1	6 051,1
67.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	-	4 619,6	4 624,2	4 628,9	4 633,5	4 638,1	4 638,1	4 638,2	4 638,2	4 638,2	4 638,3	4 638,3	4 638,4	4 638,4	4 638,4
67.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	-	1 407,0	1 408,4	1 409,8	1 411,2	1 412,6	1 412,6	1 412,6	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7	1 412,7
<b>68</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2
68.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7	21,7
68.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5	2 173,5
68.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5	103,5
68.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0
68.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0	2 070,0
68.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>69</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.1	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	-	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
69.2	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Наименование теплоснабжающей организации / Показатель	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
69.3	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	-	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7	107,7
69.4	Получено тепловой энергии со стороны других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.5	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	-	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
69.6	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.7	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	-	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5
69.7.1	В сторону других теплоснабжающих организаций	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.7.2	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	-	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5	102,5
69.7.3	Потребителям (на нужды ГВС)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
-	<b>ИТОГО по ГО "Город Калининград"</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	Выработка тепловой энергии на ИТЭ	2 009 877,0	2 052 136,3	1 988 379,7	1 965 537,2	1 982 376,8	1 993 006,2	2 031 416,1	2 054 688,9	2 077 498,3	2 106 574,3	2 126 133,9	2 128 794,9	2 130 938,5	2 132 921,2	2 132 921,2	2 132 921,2
-	Расход тепловой энергии на собственные нужды ИТЭ	23 702,9	20 688,7	18 218,0	15 656,3	15 615,3	15 210,3	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2	15 204,2
-	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ИТЭ в тепловые сети	1 986 174,1	2 031 447,6	1 970 161,7	1 949 880,9	1 966 761,5	1 977 795,9	2 016 211,8	2 039 484,7	2 062 294,1	2 091 370,1	2 110 929,6	2 113 590,6	2 115 734,3	2 117 717,0	2 117 717,0	2 117 717,0
-	Потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям	341 294,3	340 356,3	270 226,8	268 735,4	270 878,7	272 237,1	278 461,8	283 211,9	287 808,5	293 525,1	297 133,2	297 564,8	297 902,9	298 198,2	298 198,2	298 198,2
-	Расход тепловой энергии из тепловых сетей на собственные нужды теплоснабжающей организации	49 336,4	49 421,0	49 324,0	10 757,9	10 785,0	10 802,3	10 859,8	10 892,1	10 923,5	10 963,4	10 991,1	10 995,1	10 998,3	11 001,3	11 001,3	11 001,3
-	Полезная реализация тепловой энергии, в т.ч.:	1 595 543,4	1 641 670,3	1 650 610,9	1 670 387,7	1 685 097,8	1 694 756,5	1 726 890,3	1 745 380,7	1 763 562,1	1 786 881,5	1 802 805,3	1 805 030,8	1 806 833,2	1 808 517,5	1 808 517,5	1 808 517,5
-	Потребителям (на нужды отопления и вентиляции)	1 135 027,7	1 168 534,6	1 173 320,6	1 187 793,2	1 200 878,2	1 209 596,0	1 234 665,1	1 246 928,3	1 258 847,2	1 274 516,6	1 284 904,2	1 286 583,9	1 287 862,0	1 289 064,0	1 289 064,0	1 289 064,0
-	Потребителям (на нужды ГВС)	460 515,7	473 135,7	477 290,4	482 594,5	484 219,6	485 160,5	492 225,2	498 452,3	504 714,9	512 365,0	517 901,1	518 446,8	518 971,1	519 453,5	519 453,5	519 453,5

**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) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения**

Источники тепловой энергии, зона действия которых была бы расположена в границах двух или более муниципальных образований, на территории Городского округа «Город Калининград» отсутствуют.

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

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

Результаты определения радиусов эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии (в т.ч. работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), действующих на территории ГО "Город Калининград", приведены в таблицах ниже.

**Таблица 2.5.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии (в т.ч. работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), действующих на территории ГО "Город Калининград" и обладающих наибольшей установленной тепловой мощностью**

№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
1	ТЭЦ-2	21,8	20,35
2	ТЭЦ-1		
2.1	1 магистраль	3,5	2,33
2.2	2 магистраль	3,3	2,17
2.3	3 магистраль	2,9	1,88
3	РТС Южная	5,2	3,84
4	ООО "ТПК "Балтптицепром"	5,2	3,84
5	РТС Северная		
5.1	1 магистраль	3,2	2
5.2	2 магистраль	4,4	2,63
5.3	3 магистраль	4,2	2,78
5.4	4 магистраль	2,9	1,76
6	РТС Восточная	4,4	2,53
7	РТС Балтийская	2,07	0,7
8	РТС Горького	1,9	1,15
9	РТС Прибрежная	1,3	0,8
10	РТС Чкаловск	2,2	2,7



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Радиус эффективного теплоснабжения, км
11	РТС Цепрусс	2,6	1,14
12	РТС Красная	3,3	2,03

**Таблица 2.5.2 – Радиусы эффективного теплоснабжения прочих источников тепловой энергии, действующих на территории ГО "Город Калининград" и находящихся в эксплуатации МП "Калининградтеплосеть"**

№ п.п.	Наименование источника тепловой энергии	Максимальный радиус теплоснабжения, км	Средний радиус эффективного теплоснабжения, км
1	Котельная (ул. Киевская, 141а)	0,99	0,330
2	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	0,41	0,180
3	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	0,559	0,319
4	Котельная (ул. Карташева, 10)	0,8796	0,349
5	Котельная (ул. Летняя, 50а)	0,4689	0,324
6	Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	0,3985	0,239
7	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	0,426	0,233
8	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	0,5553	0,353
9	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	0,21	0,120
10	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	0,2	0,122
11	Котельная (ул. Чкалова, 29)	0,3231	0,220
12	Котельная (ул. Чувакская, 4)	0,1539	0,106
13	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	0,196	0,083
14	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	0,253	0,154
15	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	0,411	0,232
16	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	0,357	0,209
17	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	0,234	0,151
18	Котельная (ул. Транспортная, 25)	0,7524	0,471
19	Котельная (ул. Красносельская, 14)	0,1223	0,086
20	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	0,4982	0,386
21	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	0,1172	0,083
22	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	0,3365	0,213
23	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	0,315	0,224
24	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	0,4716	0,122
25	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	0,355	0,206
26	Котельная (ул. Чувакская, 1а)	0,071	0,018
27	Котельная (ул. Горького, 178)	0,4885	0,487
28	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	0,025	0,025
29	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	0,121	0,084
30	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	0,3495	0,193
31	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	0,059	0,046
32	Котельная (ул. Баженова, 21)	0,151	0,111
33	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	0,119	0,046
34	Котельная (ул. Можайская, 30)	0,1656	0,090
35	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	0,3395	0,192
36	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	0,07	0,037
37	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	0,046	0,035
38	Котельная (проспект Победы, 199)	0,0855	0,063
39	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	0,0457	0,043

Результаты определения целесообразности подключения потребителей на основании методических указаний по расчету радиуса эффективного теплоснабжения (подробное описание методики см. в К482-21-ОМ-7) приведены в таблице ниже.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 2.5.3 – Оценка экономического эффекта от присоединения новых потребителей**

Объект	Суммарная максимальная часовая нагрузка перспективных потребителей по условиям технологического присоединения, Гкал/ч	Срок службы тепловых сетей, лет	Прогнозное потребление тепловой энергии перспективными потребителями, Гкал/год	Материальная характеристика участков строящихся тепловых сетей, м2	Удельная стоимость передачи тепловой энергии, тыс.руб./м <sup>2</sup>	Стоимость тепловой энергии, руб./Гкал	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей, тыс. руб.	Выручка, тыс. руб./год.	Затраты на выработку тепловой энергии и ее передачу, тыс. руб./год	Затраты на передачу тепловой энергии, тыс. руб./год	Затраты на топливо, тыс. руб./год	ПДС, приток денежных средств, тыс. руб./год	ДСО, дисконтированный срок окупаемости, лет	Вывод
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	57,51	25	68 600,10	2 059,10	162,184	1 619,90	334 147,85	111 125,30	49 399,22	333,95	49 065,27	61 726,08	3,87	Подключение целесообразно
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	18,37	25	9 710,80	525,17	162,184	2 981,81	113 802,80	28 955,76	14 500,83	85,17	14 415,66	14 454,93	4,03	Подключение целесообразно
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	8,52	25	8 876,10	842,02	162,184	2 981,81	176 517,68	26 466,85	2 158,63	136,56	2 022,07	24 308,22	3,96	Подключение целесообразно
Котельная (ул. Транспортная, 25)	0,11	25	116,30	2,63	162,184	2 981,81	1 933,00	346,79	74,89	0,43	74,46	271,91	7,18	Подключение целесообразно
Котельная (ул. Чувашская, 4)	3,91	25	3 522,20	224,25	162,184	2 981,81	41 762,98	10 502,53	273,96	36,37	237,59	10 228,57	4,69	Подключение целесообразно
РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	2,01	25	6 071,20	77,25	162,184	2 981,81	3 857,20	18 103,17	1 617,14	12,53	1 604,61	16 486,03	0,25	Подключение целесообразно
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	4,85	25	13 269,80	123,09	162,184	3 142,86	53 695,55	41 705,10	8 980,50	19,96	8 960,53	32 724,61	1,04	Подключение целесообразно
Котельная (ул. Бассейная, 35а)	0,29	25	302,22	21,60	162,184	2 981,81	4 162,00	901,16	126,37	3,50	122,87	774,79	5,27	Подключение целесообразно
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	18,39	25	58 046,20	62,55	162,184	1 678,94	15 866,69	97 455,98	7 281,35	10,14	7 271,21	90 174,63	0,17	Подключение целесообразно
Котельная (ул. Берестяная)	16,50	25	26185,7	196,99	162,184	2 981,81	25 151,69	78 080,79	967,18	31,95	935,24	77 113,60	0,34	Подключение

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Объект	Суммарная максимальная часовая нагрузка перспективных потребителей по условиям технологического присоединения, Гкал/ч	Срок службы тепловых сетей, лет	Прогнозное потребление тепловой энергии перспективными потребителями, Гкал/год	Материальная характеристика участков строящихся тепловых сетей, м2	Удельная стоимость передачи тепловой энергии, тыс.руб./м2	Стоимость тепловой энергии, руб./Гкал	Величина капитальных затрат на строительство тепловых сетей, тыс. руб.	Выручка, тыс. руб./год.	Затраты на выработку тепловой энергии и ее передачу, тыс. руб./год	Затраты на передачу тепловой энергии, тыс. руб./год	Затраты на топливо, тыс. руб./год	ПДС, приток денежных средств, тыс. руб./год	ДСО, дисконтированный срок окупаемости, лет	Вывод
														целесообразно
Котельная (ул. Рассветная, 3)	1,57	25	3876,1	24,25	162,184	2 981,81	2 840,88	11 557,79	142,36	3,93	138,43	11 415,43	0,26	Подключено целесообразно
Котельная (ул. Карташева, 10)	4,43	25	3913	62,87	162,184	2 981,81	8 047,58	11 667,82	486,17	10,20	475,97	11 181,66	0,76	Подключено целесообразно
РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	3,77	25	5420,3	66,00	162,184	2 981,81	7 459,01	16 162,31	1 125,02	10,70	1 114,32	15 037,28	0,52	Подключено целесообразно
Котельная (пр. Советский, 103а)	0,39	25	4944	33,00	162,184	2 981,81	7 317,44	14 742,07	475,37	5,35	470,02	14 266,70	1,27	Подключено целесообразно
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	37,59	25	52279,5	688,66	162,184	2 981,81	95 974,98	155 887,54	9 333,59	111,69	9 221,90	146 553,95	0,69	Подключено целесообразно
РТС Красная (ул. Красная, 119)	0,70	25	9985,7	36,61	162,184	2 981,81	5 199,34	29 775,46	2 502,06	5,94	2 496,13	27 273,40	0,20	Подключено целесообразно
Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	0,60	25	1486,4	2,50	162,184	2 981,81	495,03	4 432,16	53,49	0,41	53,08	4 378,68	0,12	Подключено целесообразно
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	1,89	25	1414,1	53,20	162,184	2 981,81	6 138,94	4 216,58	169,31	8,63	160,68	4 047,27	1,62	Подключено целесообразно
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	4,37	25	3508,4	292,92	162,184	2 981,81	38 052,63	10 461,38	240,67	47,51	193,16	10 220,72	2,24	Подключено целесообразно

### Раздел 3      Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Существующие и перспективные (в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград») балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей приведены в таблицах ниже.

**Таблица 3.1.1 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей**

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0	48,0
1.2	-	Срок службы	лет	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0
1.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
1.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0
1.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,00	17,00	17,00	17,00	17,21	18,07	18,82	19,43	20,12	20,72	20,76	20,76	20,77	20,77	20,77
1.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
1.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,00	17,00	17,00	17,00	17,21	18,07	18,82	19,43	20,12	20,72	20,76	20,76	20,77	20,77	20,77
1.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	261,1	261,1	261,1	261,1	261,1	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00	136,00
1.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
1.12	-	Доля резерва	%	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 3.1.2 – Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей сетей в зонах действия ИТЭ (котельных)**

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
1.2	-	Срок службы	лет	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	63,0
1.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	700,0	700,0	700,0	700,0
1.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
1.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	14,0	14,0	13,0	20,0	15,0	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
1.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	14,0	14,0	13,0	20,0	15,0	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00	18,00
1.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00	144,00
1.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	56,0	56,0	57,0	50,0	55,0	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
1.12	-	Доля резерва	%	80,0	80,0	81,4	71,4	78,6	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3
<b>2</b>	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0
2.2	-	Срок службы	лет	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
2.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
2.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
2.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,00	12,00	12,00	12,00	12,29	12,79	13,23	13,83	14,78	15,33	15,37	15,41	15,44	15,44	15,44

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
2.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	8,0	9,0	10,0	7,0	4,0	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
2.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	8,0	9,0	10,0	7,0	4,0	12,00	12,00	12,00	12,00	12,29	12,79	13,23	13,83	14,78	15,33	15,37	15,41	15,44	15,44	15,44
2.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00	96,00
2.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	27,0	26,0	25,0	28,0	31,0	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
2.12	-	Доля резерва	%	77,1	74,3	71,4	80,0	88,6	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7	65,7
3	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2	-	Срок службы	лет	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,65	1,73	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,65	1,73	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,73	1,77	1,80	1,80	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,2	13,8	14,2	14,4	14,4	14,40	14,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,4	23,3	23,2	23,2	23,2	23,2	23,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
3.12	-	Доля резерва	%	93,4	93,1	92,9	92,8	92,8	92,8	92,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0
4.2	-	Срок службы	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0
4.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
4.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0	2 000,0
4.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	34,29	35,81	35,77	35,80	36,83	36,83	36,83	37,15	37,26	37,37	37,49	37,53	37,58	37,63	37,68	37,73	37,78	37,83	37,83	37,83
4.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	34,29	35,81	35,77	35,80	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83	36,83
4.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	34,29	35,81	35,77	35,80	36,83	36,83	36,83	37,15	37,26	37,37	37,49	37,53	37,58	37,63	37,68	37,73	37,78	37,83	37,83	37,83
4.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	274,3	286,5	286,2	286,4	294,6	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60	294,60
4.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	102,7	101,2	101,2	101,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2	100,2
4.12	-	Доля резерва	%	75,0	73,9	73,9	73,9	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1	73,1
5	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
5.2	-	Срок службы	лет	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0
5.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
5.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0	200,0
5.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	18,24	19,06	19,01	19,00	19,05	19,05	19,05	20,64	21,72	22,79	23,95	23,99	24,03	24,07	24,11	24,16	24,20	24,24	24,24	24,24

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
5.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	18,24	19,06	19,01	19,00	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05	19,05
5.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	18,24	19,06	19,01	19,00	19,05	19,05	19,05	20,64	21,72	22,79	23,95	23,99	24,03	24,07	24,11	24,16	24,20	24,24	24,24	24,24
5.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	145,9	152,5	152,1	152,0	152,4	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40	152,40
5.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	31,8	30,9	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0	31,0
5.12	-	Доля резерва	%	63,5	61,9	62,0	62,0	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9	61,9
6	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	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	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0
6.2	-	Срок службы	лет	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0
6.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	6,35	6,64	6,40	6,50	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	6,35	6,64	6,40	6,50	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	6,35	6,64	6,40	6,50	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63	6,63
6.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	50,8	53,1	51,2	52,0	53,0	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04	53,04
6.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	23,7	23,4	23,6	23,5	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	23,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
6.12	-	Доля резерва	%	78,8	77,9	78,7	78,3	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9	77,9
7	РТС Горького (ул. Горького, 166) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4	22,4
7.2	-	Срок службы	лет	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0
7.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
7.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0
7.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	5,10	5,32	5,31	5,30	4,17	4,17	4,17	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
7.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	5,10	5,32	5,31	5,30	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
7.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	5,10	5,32	5,31	5,30	4,17	4,17	4,17	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
7.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	40,8	42,6	42,5	42,4	33,4	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36	33,36
7.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	17,3	17,1	17,1	17,1	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	18,2
7.12	-	Доля резерва	%	77,2	76,3	76,3	76,3	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4	81,4
8	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
8.2	-	Срок службы	лет	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
8.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
8.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0	53,0
8.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,65	1,70	1,72	1,70	1,72	1,72	1,72	1,98	2,01	2,05	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
8.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,65	1,70	1,72	1,70	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
8.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,65	1,70	1,72	1,70	1,72	1,72	1,72	1,98	2,01	2,05	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08	2,08
8.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	13,2	13,6	13,8	13,6	13,8	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
8.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	45,4	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	45,3	45,3	45,3	45,3
8.12	-	Доля резерва	%	96,5	96,4	96,3	96,4	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3	96,3
<b>9</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Докука, 43) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
9.2	-	Срок службы	лет	41,0	42,0	43,0	44,0	45,0	46,0	47,0	48,0	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0
9.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2,65	2,78	2,46	2,50	2,50	2,50	2,50	2,56	2,62	2,69	2,75	2,76	2,77	2,78	2,80	2,81	2,83	2,84	2,84	2,84
9.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	2,65	2,78	2,46	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
9.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	2,65	2,78	2,46	2,50	2,50	2,50	2,50	2,56	2,62	2,69	2,75	2,76	2,77	2,78	2,80	2,81	2,83	2,84	2,84	2,84
9.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	21,2	22,2	19,7	20,0	20,0	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
9.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	42,4	42,2	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
9.12	-	Доля резерва	%	94,1	93,8	94,5	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	94,4	94,4
10	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0	45,0
10.2	-	Срок службы	лет	49,0	50,0	51,0	52,0	53,0	54,0	55,0	56,0	57,0	58,0	59,0	60,0	61,0	62,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0
10.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,18	3,26	2,97	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,01	3,01	3,02	3,17	3,31	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
10.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,18	3,26	2,97	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
10.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,18	3,26	2,97	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,01	3,01	3,02	3,17	3,31	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
10.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	25,4	26,1	23,8	24,0	24,0	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
10.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	41,8	41,7	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	42,0	42,0	42,0
10.12	-	Доля резерва	%	92,9	92,8	93,4	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	93,3	93,3
11	РТС Красная (ул. Красная, 119) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
11.2	-	Срок службы	лет	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0
11.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3,54	3,70	3,70	3,70	3,80	3,80	3,80	4,35	4,35	4,35	4,35	4,38	4,40	4,41	4,42	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
11.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3,54	3,70	3,70	3,70	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
11.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3,54	3,70	3,70	3,70	3,80	3,80	3,80	4,35	4,35	4,35	4,35	4,38	4,40	4,41	4,42	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
11.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	28,3	29,6	29,6	29,6	30,4	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44	30,44
11.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,4	4,2	4,2	4,2	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1
11.12	-	Доля резерва	%	55,2	53,2	53,2	53,2	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8	51,8
12	Котельная (ул. Киевская, 141а) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
12.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0
12.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
12.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
12.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
12.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
12.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,00	1,00	1,00	1,10	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09
12.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	8,0	8,0	8,0	8,8	8,7	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72	8,72
12.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,0	11,0	11,0	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
12.12	-	Доля резерва	%	91,7	91,7	91,7	90,8	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9	90,9
13	Котельная (ул. Александра Невского, 90) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
13.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
13.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
13.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
13.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,41	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
13.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,41	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
13.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,39	0,39	0,39	0,41	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
13.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,1	3,1	3,1	3,3	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8
13.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,6	2,6	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
13.12	-	Доля резерва	%	87,0	87,0	87,0	86,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3	88,3
14	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
14.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
14.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
14.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	30,0	30,0	30,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
14.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		системы теплоснабжения																					
14.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
14.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,33	0,33	0,33	0,35	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
14.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,6	2,6	2,6	2,8	2,5	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
14.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
14.12	-	Доля резерва	%	89,0	89,0	89,0	88,3	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7	89,7
<b>15</b>	<b>Котельная (ул. Карташева, 10) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
15.2	-	Срок службы	лет	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0
15.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
15.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
15.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,43	0,37	0,37	0,37	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,43	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
15.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,41	0,41	0,41	0,43	0,37	0,37	0,37	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
15.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,4	3,0	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96	2,96

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
15.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
15.12	-	Доля резерва	%	-	87,9	87,9	87,4	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	89,1	89,1	89,1
16	Котельная (ул. Летняя, 50а) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2	-	Срок службы	лет	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,28	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,3	2,3	2,32	2,32	2,32	2,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	20,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.12	-	Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
17.2	-	Срок службы	лет	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0
17.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		системы теплоснабжения																					
17.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
17.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,31	0,31	0,31	0,32	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
17.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	2,5	2,5	2,5	2,6	2,5	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
17.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
17.12	-	Доля резерва	%	94,4	94,4	94,4	94,2	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	94,4
<b>18</b>	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
18.2	-	Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
18.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
18.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
18.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
18.12	-	Доля резерва	%	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0	95,0
<b>19</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
19.2	-	Срок службы	лет	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0	37,0	38,0
19.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	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
19.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	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
19.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,17	0,17	0,17	0,17	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
19.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
19.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8
19.12	-	Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
<b>20</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		системы теплоснабжения																					
20.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,12	1,12	1,12	1,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	92,2	92,2	92,2	92,2	92,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
21.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0
21.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	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
21.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	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
21.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	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
21.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		деаэрированной водой)																					
21.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
21.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	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	94,4
22	Котельная (ул. Чкалова, 29) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
22.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
22.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
22.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
22.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
22.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	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
22.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
22.12	-	Доля резерва	%	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
23	Котельная (ул. Чувашская, 4) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
23.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
23.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	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	0,09
23.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
23.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
23.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,80	0,80	0,80	0,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		деаэрированной водой)																					
24.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	-	Срок службы	лет	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,13	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,12	1,12	1,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.12	-	Доля резерва	%	97,6	97,6	97,6	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
26.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
26.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
26.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
26.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
26.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
26.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
26.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
26.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	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
26.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
26.12	-	Доля резерва	%	92,7	92,7	92,7	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	92,0
27	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		деаэрированной водой)																					
27.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8
28.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0
28.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
28.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
28.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
28.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
28.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
28.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
28.12	-	Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1	98,1
29	Котельная (ул. Транспортная, 25) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
29.2	-	Срок службы	лет	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0
29.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
29.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
29.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
29.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
29.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
29.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
29.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	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
29.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
29.12	-	Доля резерва	%	78,0	78,0	78,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
30	Котельная (ул. Красносельская, 14) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
30.2	-	Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
30.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,08	0,08	0,08	0,08
30.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,08	0,08	0,08	0,08
30.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,08	0,08	0,08	0,08
30.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
30.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		деаэрированной водой)																					
30.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
30.12	-	Доля резерва	%	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7	94,7
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 59б) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	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	0,08
31.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	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	0,08
31.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	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	0,08
31.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
31.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
31.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
32.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
32.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
32.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
32.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
32.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
32.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>33</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.2	-	Срок службы	лет	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,11	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.10	-	Объем аварийной подпитки (химически	т/ч	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	0,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
		не обработанной и не деаэрированной водой)																					
33.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.12	-	Доля резерва	%	98,2	98,2	98,2	98,0	98,0	98,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34	Котельная (ул. Дзержинского, 162в) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.2	-	Срок службы	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.12	-	Доля резерва	%	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
35.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
35.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
35.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
35.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
35.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
<b>36</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
36.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
36.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
36.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
36.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
36.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
36.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
36.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
36.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
36.12	-	Доля резерва	%	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	90,0	90,0	90,0	90,0
<b>37</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
38.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0
38.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
38.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
38.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
38.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
38.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
38.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
38.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
38.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	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
39	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45) (МП "Калининградтеплосеть")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
39.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.2	-	Срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,40	0,40	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.12	-	Доля резерва	%	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	97,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
41.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
41.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
41.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
41.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
41.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
41.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
41.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
41.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
41.12	-	Доля резерва	%	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0
42	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
42.2	-	Срок службы	лет	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
42.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
42.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	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	0,04
42.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	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	0,04
42.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	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	0,04
42.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
42.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
42.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
42.12	-	Доля резерва	%	98,0	98,0	98,0	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.2	-	Срок службы	лет	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.12	-	Доля резерва	%	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	98,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
44.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,24	0,24	0,24	0,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45	<b>Котельная (ул. Можайская, 30) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
45.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 147) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
46.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
46.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
46.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,04	0,04	0,04	0,04
46.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
46.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
46.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
46.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
46.12	-	Доля резерва	%	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	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
47.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,32	0,32	0,32	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.12	-	Доля резерва	%	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	92,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
48.2	-	Срок службы	лет	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0
48.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
48.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,02	0,02	0,02	0,02
48.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,02	0,02	0,02	0,02
48.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,02	0,02	0,02	0,02
48.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
48.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
48.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
48.12	-	Доля резерва	%	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	96,0	96,0	96,0
<b>49</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01
49.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01
49.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01
49.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
49.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
49.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>50</b>	<b>Котельная (ул. Клары Назаровой, 57а) (МП "Калининградтеплосеть")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
50.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65) (АО "Молоко")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.2	-	Срок службы	лет	36,0	37,0	38,0	39,0	40,0	41,0	42,0	43,0	44,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
51.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,14	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.12	-	Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7) (ООО "БалтРыбПром")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.2	-	Срок службы	лет	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,46	3,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.12	-	Доля резерва	%	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	78,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1) (АО Институт "Заповидпроект")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
53.2	-	Срок службы	лет	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
53.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
53.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
53.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
53.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
53.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,03	0,03	0,03	0,03
53.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
53.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	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
53.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
53.12	-	Доля резерва	%	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
54	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76) (ООО "Комфорт сервис")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
54.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
54.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01
54.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01
54.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,01	0,01	0,01	0,01
54.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
54.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
54.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	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
54.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71) (ООО "Энергия")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
55.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
55.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73) (ООО "Энергия")	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
56.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
56.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
56.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
57.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
57.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
57.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77) (ООО "Энергия")</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
58.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
58.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
58.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
59.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
59.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81) (ООО "Энергия")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
60.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
60.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
60.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83) (ООО "Энергия")</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
61.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
61.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
61.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
61.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>62</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а) (ОАО "РЖД")</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	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	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
62.2	-	Срок службы	лет	0,0	1,0	2,0	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0
62.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
62.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	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	20,0	20,0	20,0	20,0	20,0
62.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
62.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
62.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
62.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
62.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
62.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
62.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
62.12	-	Доля резерва	%	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4
<b>63</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
63.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
63.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
63.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
63.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
63.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
63.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
63.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
63.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7	50,7
<b>64</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
64.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	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
64.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	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
64.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	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
64.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
64.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
64.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
64.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	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
<b>65</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	-	Производительность ВПУ	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
65.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
65.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
65.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
65.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
65.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
65.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33	13,33
65.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
65.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7	16,7
<b>66</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
66.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	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	0,38

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
66.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	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	0,38
66.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	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	0,38
66.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
66.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	3,07	3,07	3,07	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08
66.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
66.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	23,3	23,2	23,2	23,1	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0	23,0
<b>67</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Павлика Морозова, 101–113)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
67.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
67.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
67.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
67.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
67.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8	66,8
68	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
68.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
68.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
68.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
68.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
68.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
68.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
68.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
68.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7	72,7
69	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
69.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
69.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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	0,13

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
69.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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	0,13
69.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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	0,13
69.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
69.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
69.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
69.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
69.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7	73,7
<b>70</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.1	-	Производительность ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
70.2	-	Срок службы	лет	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
70.3	-	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.4	-	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.5	-	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/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
70.6	-	Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/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
70.7	-	нормативные утечки теплоносителя	т/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
70.8	-	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
70.9	-	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70.10	-	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	-	-	-	-	-	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии	Параметр	Ед. изм.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
70.11	-	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	-	-	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
70.12	-	Доля резерва	%	-	-	-	-	-	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0	87,0

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

Существующие и перспективные (в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград») балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем ТС приведены в подразделе 3.1.

#### **Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

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

- Максимальная загрузка свободной тепловой мощности ТЭЦ-2;
- Переключение неэффективных угольных котельных на более эффективные источники, в том числе на 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, ЦТП.

В соответствии с положениями Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Калининградской области на 2021-2025 годы, утвержденных Распоряжением Губернатора Калининградской области от 30 апреля 2020 г. № 165-р, располагаемая тепловая мощность Калининградской ТЭЦ-2 в перспективных балансах составит 206 Гкал/ч.

Также схемой предполагается оптимизация использования установленной мощности источников тепловой энергии:

- 1) Расчетная нагрузка тепловых источников была определена с использованием данных приборов учета по методике, представленной в Приложении 14 к методическим указаниям, представленным в приказе Министерства энергетики РФ №212 от 5 марта 2019 года «Об утверждении методических указаний к схемам теплоснабжения» и только для тех источников, по которым были предоставлены необходимые для расчетов исходные данные. Подробный анализ сравнения расчетных и договорных нагрузок представлен в части 5 главы 1 обосновывающих материалов.
- 2) Предлагается 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 фактических нагрузок и откорректировать имеющиеся резервы источников без изменения их установленной тепловой мощности.

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

Вторым вариантом является переход основных источников тепловой энергии на повышенный температурный график (130/70°C либо 150/70°C) с полной реконструкцией

тепловых сетей. Рассматриваются источники тепловой энергии, имеющие наибольшую присоединённую нагрузку и, соответственно, установленную тепловую мощность:

- ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)
- ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)
- РТС Южная (ул. Киевская д.21)
- Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А. Космодемьянского) – Котельная (ул. Берестяная) с 2022 г.
- РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)
- РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)
- РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)
- РТС Горького (ул. Горького, 166)
- РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)
- РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)
- РТС Красная (ул. Красная, 119)

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 теплоснабжения 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 на текущий температурный режим 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 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.

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 оснащённости 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 для двух вариантов. Кроме того, в данной схеме не рассматривается вариант перехода с температурного графика 95/70°C, актуального для ряда малых котельных, на повышенный график.

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

#### **4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

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

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.1 – Мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии, общие для всех сценариев**

№ п/п	Источник	Мероприятие	Основание	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
1	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Техническое перевооружение опасного объекта с установкой дымовой трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150 (КВ-ГМ-20-150) (ПИР+СМР)	Реконструкция дымовой трубы в связи с физическим износом	2020 - 2021	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	8014
2	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. № 1 РТС "Восточная" (ПИР+СМР)	Снижение расхода топлива	2020 - 2023	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	9905
3	Объекты МП "Калининградтеплосеть"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть" (ПИР+СМР)	Установка пожарной сигнализации	2018 - 2021	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	11741
4	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР)	Снятие ограничений установленной мощности	2020 - 2022	Бюджетные средства	677214
5	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР)	Снятие ограничений установленной мощности	2020 - 2023	Бюджетные средства	206779
6	РТС Красная (ул. Красная, 119)	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 41,3 Гкал/ч	2022 - 2025	Бюджетные средства	329802
7	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 5,5 Гкал/ч	2024	Бюджетные средства	1330
8	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч	2028	Бюджетные средства	646
9	Котельная (ул. Карташева, 10)	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч	2028	Бюджетные средства	324
10	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Возможность расширения зоны действия источника и подключения перспективной нагрузки	2026	Бюджетные средства	74127
11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР)	Обеспечение перспективных нагрузок	2030	Бюджетные средства	348967
12	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч	Возможность расширения зоны действия источника и подключения перспективной нагрузки	2021	Бюджетные средства	1419
13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы	2025 - 2026	Бюджетные средства	92896
14	Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы	2022 - 2025	Бюджетные средства	64881
15	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы	2022 - 2025	Бюджетные средства	38915

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.2 – Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения, общие для всех сценариев**

№ п/п	Источник	Мероприятие	Эффект от реализации мероприятия	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
1	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Емельянова, 92 (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2021	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	52112,45
2	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская, 4 (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2021 - 2022	Бюджетное финансирование	78740,71
3	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	20648
4	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	5023
5	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	19712
6	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	1806
7	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	15472

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.3 – Мероприятия по строительству источников тепловой энергии, общие для всех сценариев**

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники / потребители	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
1	Котельная (ул. Рассветная, 3)	Подключение школы ул. Рассветная (приказ №28-01 тпг/17 от 07.04.2017г., УП №48/17)	2021	ИП МП "КТС" (плата за подключение)	25882
2	Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	ст. 14 ФЗ-190, постановление N 787 договор №1355-19 от 01.08.2019 г.	2021	ИП МП "КТС" (плата за подключение)	32331
3	Котельная (ул. Берестяная)	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А. Космодемьянского)	2021 - 2022	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	116410
4	Котельная (в Юго-Западной части города)	Проект планировки №15	2021-2022	Бюджетные средства	99886
5	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	2022	Бюджетные средства	9065
6	Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	2021	Бюджетные средства	4482
7	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	2021 - 2022	Бюджетные средства	3055
8	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	2021 - 2022	Бюджетные средства	2546

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.4 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии на период до 2035, общий для всех сценариев**

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений (тыс. руб.), без НДС
1	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Кутузова, 41)	2021 - 2022	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	3723
2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Лейтенанта Катина, 4)	2021	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	7143
3	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (проспект Победы, 18)	2021 - 2022	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	4547
4	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Энгельса, 4)	2021	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	4840
5	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (проспект Победы, 10-12)	2021 - 2022	Бюджетные средства	4535
6	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7)	2021	Бюджетные средства	1195
7	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14)	2021	Бюджетные средства	1244
8	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7)	2021	Бюджетные средства	1244
9	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19)	2021	Бюджетные средства	1347
10	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9)	2021	Бюджетные средства	1195
11	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	Котельная (ул. Октябрьская, 3)	2021 - 2022	Бюджетные средства	8687
12	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	2022 - 2025	Бюджетные средства	1403
13	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	2022 - 2023	Бюджетные средства	1266
14	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	2024 - 2025	Бюджетные средства	4116
15	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	2022 - 2023	Бюджетные средства	1266
16	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6) **	2024 - 2025	Бюджетные средства	2744
17	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Летняя, 50а)	2021 - 2022	Бюджетные средства	178672
18	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	2022 - 2023	Бюджетные средства	966
19	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	2022 - 2023	Бюджетные средства	2432
20	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	2022 - 2025	Бюджетные средства	41173
21	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	2024 - 2025	Бюджетные средства	2532
22	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 109)	2022 - 2025	Бюджетные средства	12982
23	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	2022 - 2023	Бюджетные средства	3953
24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	2022 - 2025	Бюджетные средства	2635
25	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	2022 - 2025	Бюджетные средства	1347
26	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	Котельная (ул. Можайская, 30)	2022	Бюджетные средства	2003
27	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	2024	Бюджетные средства	2243
28	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	2021	Бюджетные средства	2243
29	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Котельная (ул. Баженова, 21)	2026	Бюджетные средства	2635
30	РТС Красная (ул. Красная, 119)	Котельная (ул. Чернышевского, 51)	2024	Бюджетные средства	1103
31	Котельная (пр. Советский, 103а)	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7) *	2021 - 2022	Бюджетные средства	7317,44
32	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибыркова, 15)	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	2022	Бюджетные средства	1195
33	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибыркова, 15)	Котельная (МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30)	2022	Бюджетные средства	1244
34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	2021	Бюджетные средства	2432
35	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	2022	Бюджетные средства	15945
36	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (проспект Мира, 77-79)	2022	Бюджетные средства	2504
37	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Котельная (ул. Сержанта Мишина, 24) **	2022	Бюджетные средства	4436
38	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101–113)	2022 - 2023	Бюджетные средства	10958



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений (тыс. руб.), без НДС
39	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30) **	2022 - 2023	Бюджетные средства	10696
40	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	2022 - 2023	Бюджетные средства	41057
41	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	2024 - 2025	Бюджетные средства	94019
42	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	2024 - 2025	Бюджетные средства	16828
43	РТС Горького (ул. Горького, 166)	Котельная (ул. Горького, 178)	2024 - 2025	Бюджетные средства	18438
44	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Котельная (проспект Победы, 199)	2024 - 2025	Бюджетные средства	6060
45	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная (ул. Баркляя де Толли, 17)	2024 - 2025	Бюджетные средства	20975
46	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	2024 - 2025	Бюджетные средства	80306
47	Котельная (ул. Киевская, 141а)	Котельная (ул. Транспортная, 25)	2024 - 2025	Бюджетные средства	40444
48	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	2024 - 2025	Бюджетные средства	6479
49	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	2024 - 2025	Бюджетные средства	16878
50	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	2024 - 2025	Бюджетные средства	11137

\* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» (ул. Солдатская, 7) на котельную (пр. Советский, 103а) возможно рассмотрение переключения на котельную ГП КО «Водоканал», либо новое газовое отопление;

\*\* в случае невозможности потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Маршала Новикова, 4–6, ул. Сержанта Мишина, 24, ул. Маршала Новикова, 26-30 возможно рассмотрение строительства новых газовых котельных;

Сроки переключения котельных могут быть скорректированы в ходе перезаключения договоров на тех. присоединение с МП «КТС»

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.5 – Перечень мероприятий на тепловых сетях и ЦТП, общий для всех сценариев**

№ п/п	Источник	Наименование мероприятия	Вид работ	Стоимость в ценах 2021 г. (без НДС), тыс. руб.	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Источник финансирования
<b>1</b>	<b>Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа</b>					
1.1	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловой сети от ТК-новая-1 до границы земельного участка сущ. административного здания по пр. Победы, 189 (Литер Б)	ПИР+СМР	3016	2021	Плата за подключение
1.2	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловой сети для подключения здания ГБУЗ КО "Городская больница №4" по ул. Тельмана, 9 в г. Калининграде	ПИР+СМР	4558	2021 - 2021	Плата за подключение
1.3	Котельная (ул. Транспортная, 25)	Строительство тепловой сети в районе ответвления на ул. Транспортной, 36 до здания административно-хозяйственной и лаборатории по ул. Транспортной, 36	ПИР+СМР	1933	2021 - 2023	Плата за подключение
1.4	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловой сети от ТК-новая (т.Б) до т. В, от ТК-новая-1 до ИВС и комплекс зданий и сооружений по пр. Победы, 189 (39:15:111402:39)	СМР	1174	2021 - 2021	Плата за подключение
1.5	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Строительство участка тепловой сети до точки подключения общежития квартирного типа (корпус 1, корпус 2, корпус 3, корпус 4, корпус 5) по ул. А. Невского в г. Калининграде	ПИР+СМР	17615	2021 - 2023	Плата за подключение
			ПИР+СМР			Плата за подключение
1.6	РТС Чкаловск (ул. Доука, 43)	Строительство тепловых сетей на участке: - до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы № 11	ПИР+СМР	36	2021	Плата за подключение
1.7	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Строительство участка тепловой сети до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18	ПИР+СМР	2759	2021 - 2022	Плата за подключение
1.8	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	Строительство участка тепловой сети до точки подключения ГБУК "Областной центр культуры молодежи", расположенного на ул. Бассейная, 42	ПИР+СМР	4162	2021	Плата за подключение
1.9	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	Строительство участка тепловой сети до точки «Западная площадка» «Музейный и образовательный - театральный комплекс в г. Калининграде о. Октябрьский»	ПИР+СМР	1347	2021	Плата за подключение
1.10	Котельная (ул. Берестяная)	Строительство тепловых сетей на участке: Балптицепром - Проект планировки №36	СМР	804	2022	Плата за подключение
1.11	Котельная (ул. Берестяная) Котельная (ул. Берестяная)	Строительство тепловых сетей на участке: Балптицепром - Проект планировки №31	СМР	2259	2022 2022-2026	Плата за подключение
		Строительство тепловых сетей на участке: Балптицепром - Проект планировки №13	СМР	7736		Плата за подключение
1.12	Котельная (ул. Берестяная)	Строительство тепловых сетей на участке: ул. Берестяная - ТК-11	СМР	3164	2021	Плата за подключение
1.13	Котельная (ул. Берестяная)	Строительство тепловых сетей на участке: ТК-11 - точка А	СМР	9584	2021	Плата за подключение
1.14	Котельная (ул. Берестяная)	Строительство тепловых сетей на участке: точка А - потребители ул. Магнитогорская 3-3а, ул. Алданская 30а	СМР	1605	2021	Плата за подключение
1.15	Котельная (ул. Рассветная, 3)	Строительство тепловых сетей на участке: ул. Рассветная - общеобразовательная школа по ул. Рассветной в г. Калининграде» в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 39:15:130710:1358.	СМР	2841	2021	Плата за подключение
1.16	Котельная (ул. Карташева, 10)	Строительство тепловых сетей на участке: ул. Карташева, 10 - проект планировки №6	СМР	3210	2022-2026	Плата за подключение
1.17	Котельная (ул. Карташева, 10)	Строительство тепловых сетей на участке: ул. Карташева, 10 - проект планировки №6	СМР	4838	2022-2026	Плата за подключение
1.18	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Прибрежная - Проект планировки №7	СМР	3938	2022-2026	Плата за подключение
1.19	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Прибрежная - Проект планировки №7	СМР	3521	2022-2026	Плата за подключение

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Источник	Наименование мероприятия	Вид работ	Стоимость в ценах 2021 г. (без НДС), тыс. руб.	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Источник финансирования
1.20	РТС Чкаловск (ул. Доука, 43)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Чкаловск - Проект планировки №5	СМР	2504	2027-2033	Плата за подключение
1.21	РТС Чкаловск (ул. Доука, 43)	Строительство тепловых сетей: РТС Чкаловск - Спортивно - оздоровительный комплекс. г. Калининград, ул. Гавриленко - ул. Авиационная - ул. Лукашова	СМР	1318	2027-2033	Плата за подключение
1.22	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Строительство тепловых сетей на участке: Котельная Малое Борисово - Проект планировки №27	СМР	17020	2022-2026	Плата за подключение
1.23	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Восточная - Проект планировки №26нов	СМР	8935	2027-2033	Плата за подключение
1.24	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Восточная - Проект планировки №3	СМР	7042	2021-2026	Плата за подключение
1.25	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Восточная - Проект планировки №3	СМР	20855	2021-2026	Плата за подключение
1.26	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Восточная - Проект планировки №4	СМР	24579	2021-2026	Плата за подключение
1.27	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Восточная - Проект планировки №29	СМР	11045	2021	Плата за подключение
1.28	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (МКД)	СМР	789	2021-2026	Плата за подключение
1.29	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (МКД)	СМР	1050	2021-2026	Плата за подключение
1.30	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (МКД)	СМР	1448	2021-2026	Плата за подключение
1.31	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (МКД)	СМР	1190	2021-2026	Плата за подключение
1.32	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (МКД)	СМР	1897	2021-2026	Плата за подключение
1.33	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (МКД)	СМР	736	2021-2026	Плата за подключение
1.34	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Строительство тепловых сетей: РТС Восточная - Проект планировки №3 (ОДЗ)	СМР	3088	2021-2026	Плата за подключение
1.35	РТС Горького (ул. Горького, 166)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Горького - Проект планировки №84	СМР	5524	2021-2023	Плата за подключение
1.36	РТС Красная (ул. Красная, 119)	Строительство тепловых сетей: РТС Красная - Проект планировки №151	СМР	4568	2027	Плата за подключение
1.37	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Северная - Проект планировки №95	СМР	5873	2027-2033	Плата за подключение
1.38	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Северная - Проект планировки №11	СМР	2336	2022-2026	Плата за подключение
1.39	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Северная - Проект планировки №70	СМР	7760	2021-2023	Плата за подключение
1.40	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Северная - Проект планировки №2	СМР	15599	2021-2023	Плата за подключение

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Источник	Наименование мероприятия	Вид работ	Стоимость в ценах 2021 г. (без НДС), тыс. руб.	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Источник финансирования
1.41	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Северная - Проект планировки №157	СМР	5714	2021	Плата за подключение
1.42	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Северная - Проект планировки №155	СМР	3107	2022	Плата за подключение
1.43	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №12	СМР	52068	2027-2033	Плата за подключение
1.44	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №42	СМР	10908	2022-2033	Плата за подключение
1.45	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №42	СМР	557	2022-2033	Плата за подключение
1.46	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №14	СМР	763	2021-2033	Плата за подключение
1.47	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №14	СМР	1317	2021-2033	Плата за подключение
1.48	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №14	СМР	1039	2021-2033	Плата за подключение
1.49	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Цепрусс - Проект планировки №14	СМР	14873	2021-2033	Плата за подключение
1.50	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	Строительство тепловых сетей на участке: РТС Южная - Проект планировки №41	СМР	4430	2027-2033	Плата за подключение
1.51	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей на участке: ТЭЦ-2 - Проект планировки №18	СМР	3682	2026-2030	Плата за подключение
1.52	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей: РТС ТЭЦ-2 - Проект планировки №8 в границах красных линий ул. Коммунистическая-переулок Иртышский-ул. Генерала Толстикова-ул. О. Кошевого-ул. Аллея Смелых-ул. Окская-дор. Окружная в Балтийском и Московском районах г. Калининграда	СМР	3533	2027-2033	Плата за подключение
1.53	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей: РТС ТЭЦ-2 - Проект планировки №8 в границах красных линий ул. Коммунистическая-переулок Иртышский-ул. Генерала Толстикова-ул. О. Кошевого-ул. Аллея Смелых-ул. Окская-дор. Окружная в Балтийском и Московском районах г. Калининграда	СМР	5296	2027-2033	Плата за подключение
1.54	Котельная (в Юго-Западной части города)	Строительство тепловых сетей на участке: Юго-западного жилого района - Проект планировки №15	СМР	18895	2022-2026	Плата за подключение
1.55	Котельная (в Юго-Западной части города)	Строительство тепловых сетей на участке: Юго-западного жилого района - Проект планировки №15	СМР	519	2022-2026	Плата за подключение
1.56	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей на участке: ТЭЦ-2 - Проект планировки №9	СМР	3900	2026-2030	Плата за подключение
1.57	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей на участке: ТЭЦ-2 - Проект планировки №9	СМР	4621	2026-2030	Плата за подключение
1.58	Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	Строительство тепловых сетей на участке: от новой котельной на газообразном и жидком топливе - «Строительство дошкольного учреждения по ул. 3-го Белорусского фронта в г. Калининграде»	СМР	495	2021	Плата за подключение
1.59	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей на участке ТК 7-6-2 - ТК 7-6-а	ПИР+СМР	22444	2022 - 2025	Плата за подключение
1.60	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Строительство тепловых сетей на участке ТК 7-6-а - ТК 7-6-б	ПИР+СМР	15817	2022 - 2025	Плата за подключение

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п/п</b>	<b>Источник</b>	<b>Наименование мероприятия</b>	<b>Вид работ</b>	<b>Стоимость в ценах 2021 г. (без НДС), тыс. руб.</b>	<b>Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.</b>	<b>Источник финансирования</b>
1.61	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Подключение ФГКОУВО «Калининградский пограничный институт» к централизованному теплоснабжению	ПИР+СМР	97146	2021	Плата за подключение
<b>2</b>	<b>Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций</b>					
2.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Переоборудование котельной (ул. Летняя, 50а) в ЦТП	ПИР+СМР	25998	2021 - 2022	Бюджетные средства

#### **4.1.1. Мероприятия для варианта №1**

В части тепловых сетей и объектов на сетях в первом варианте перспективного развития приняты следующие мероприятия:

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 4.1.6 – Перечень мероприятий на тепловых сетях и ЦТП для варианта №1**

№ п/п	Источник	Наименование мероприятия	Вид работ	Стоимость в ценах 2021 г. (без НДС), тыс. руб.	Период строительства и ввода в эксплуатацию, гг.	Источник финансирования
<b>1</b>	<b>Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки</b>					
1.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Смена диаметра тепловых сетей на участке: - до точки подключения здания детского сада №115 по ул. Великолуцкая, 7	ПИР+СМР	1637	2021	ИП МП «КТС» (Амортизационные отчисления)

#### 4.1.2. Мероприятия для варианта №2

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

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

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

Методика расчета капитальных затрат, в том числе:

- Капитальные затраты указаны в ценах 2021 г., без НДС;
- При расчете мероприятий по тепловым сетям использованы укрупненные сметные нормативы «Наружные тепловые сети» (НЦС 81-02-13-2021) утв. Приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 916/пр.;
- При расчете мероприятий по ЦТП/ИТП использованы укрупненные сметные нормативы «Здания и сооружения городской инфраструктуры» (НЦС 81-02-19-2021) утв. Приказом Министерства строительства и жилищно–коммунального хозяйства РФ от 30 декабря 2019 г. № 905/пр.

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

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

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



Сводная информация по капитальным затратам для реализации второго варианта приведена в таблице ниже.

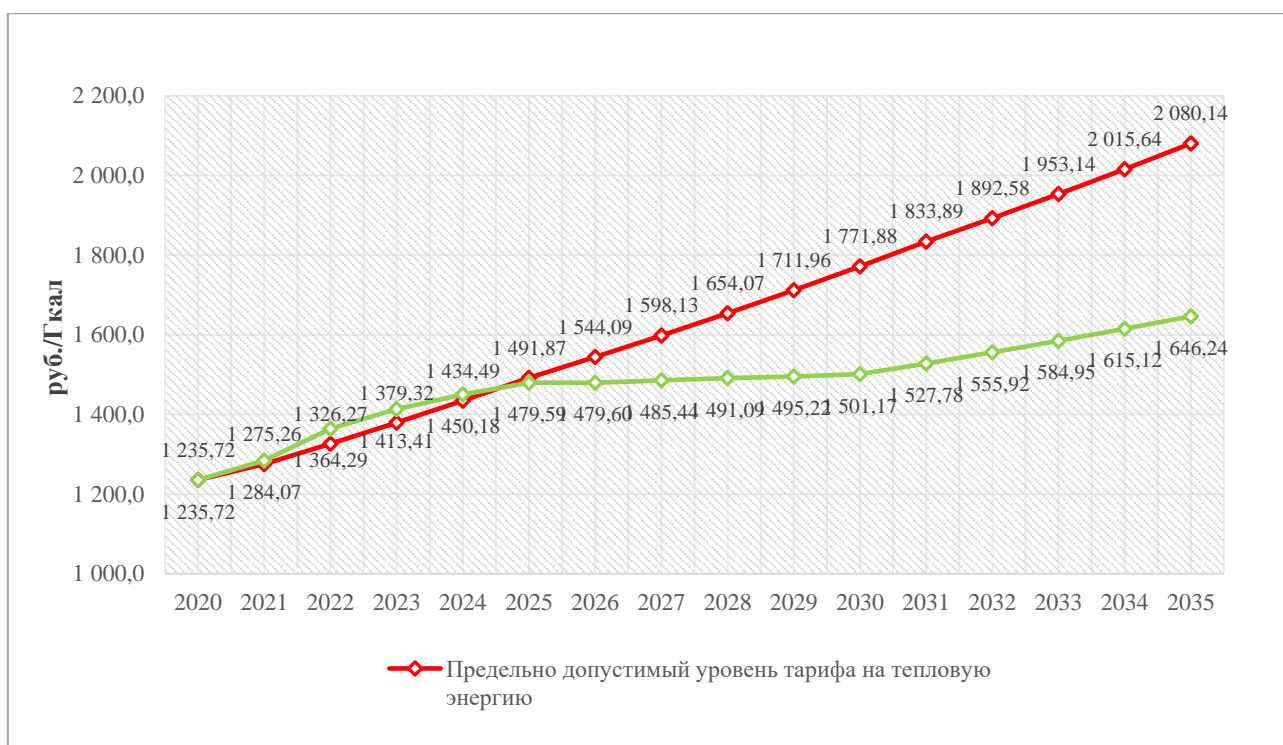
**Таблица 4.1.7 – Капитальные затраты по мероприятиям для альтернативных вариантов по повышению температурного графика (вариант №2)**

Наименование объекта	Сети реконструкция, тыс. руб. без НДС		Мероприятия по ИТП, тыс. руб. без НДС	Мероприятия по ЦТП, тыс. руб. без НДС	Сумма, тыс. руб. без НДС		Источник финансирования
	130/70	150/70			130/70	150/70	
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	1 663 928	2 524 853	3 162 268	214 155	5 040 351	5 901 276	Заемные средства
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	838 068	1 235 634	1 588 144	262 353	2 688 565	3 086 131	Заемные средства
РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	174 493	264 333	179 424	20 603	374 520	464 360	Заемные средства
РТС Горького (ул. Горького, 166)	263 329	397 195	428 446	60 005	751 780	885 646	Заемные средства
Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А. Космодемьянского)	116 314	176 661	132 933	23 286	272 533	332 880	Заемные средства
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	91 631	135 040	197 315	65 118	354 065	397 474	Заемные средства
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	1 022 266	1 543 593	1 960 241	71 830	3 054 337	3 575 664	Заемные средства
РТС Восточная ПСА (ул. Ялтинская, 99а)	119 638	180 755	619 348	120 434	859 420	920 537	Заемные средства
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	664 868	995 786	1 193 238	102 955	1 961 061	2 291 978	Заемные средства
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	642 862	970 948	472 562	50 526	1 165 950	1 494 036	Заемные средства
РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	325 764	493 273	437 569	23 099	786 432	953 941	Заемные средства
РТС Красная (ул. Красная, 119)	264 968	400 483	3 162 268	214 155	3 641 391	3 776 906	Заемные средства
<b>Итого</b>	<b>6 188 130</b>	<b>9 318 554</b>	<b>13 533 755</b>	<b>1 228 519</b>	<b>20 950 404</b>	<b>24 080 828</b>	<b>Заемные средства</b>

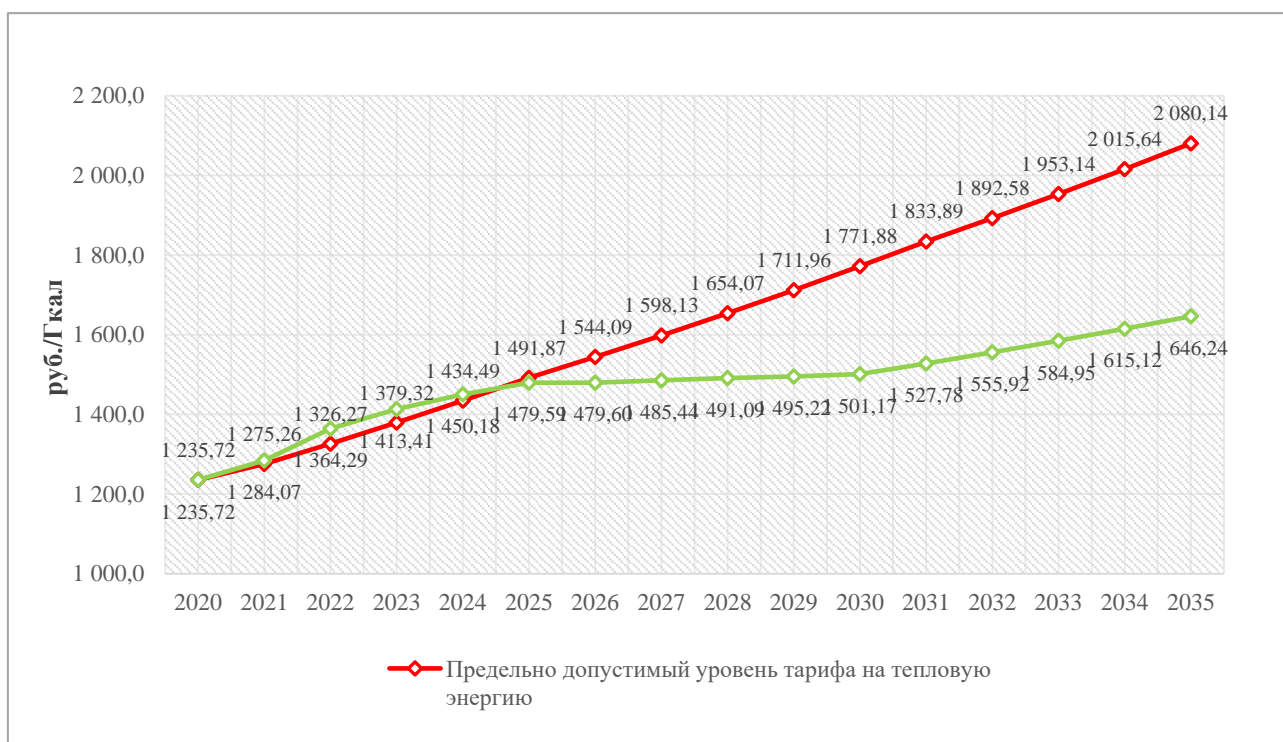
## 4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

На рисунках ниже представлены графические изображения тарифных последствий для первого варианта.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

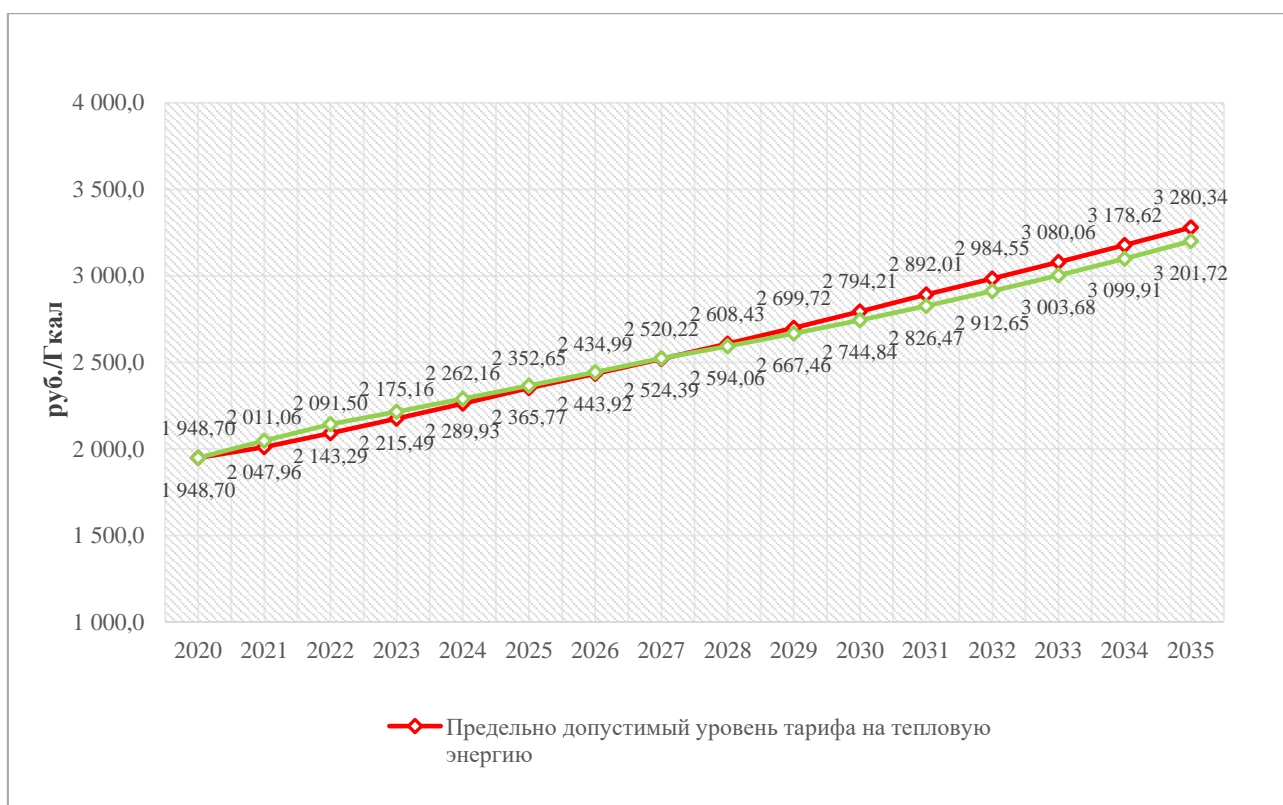


**Рисунок 4.2.1 – Оценка тарифных последствий в зоне АО «Интер РАО – Электрогенерация» (1 вариант)**

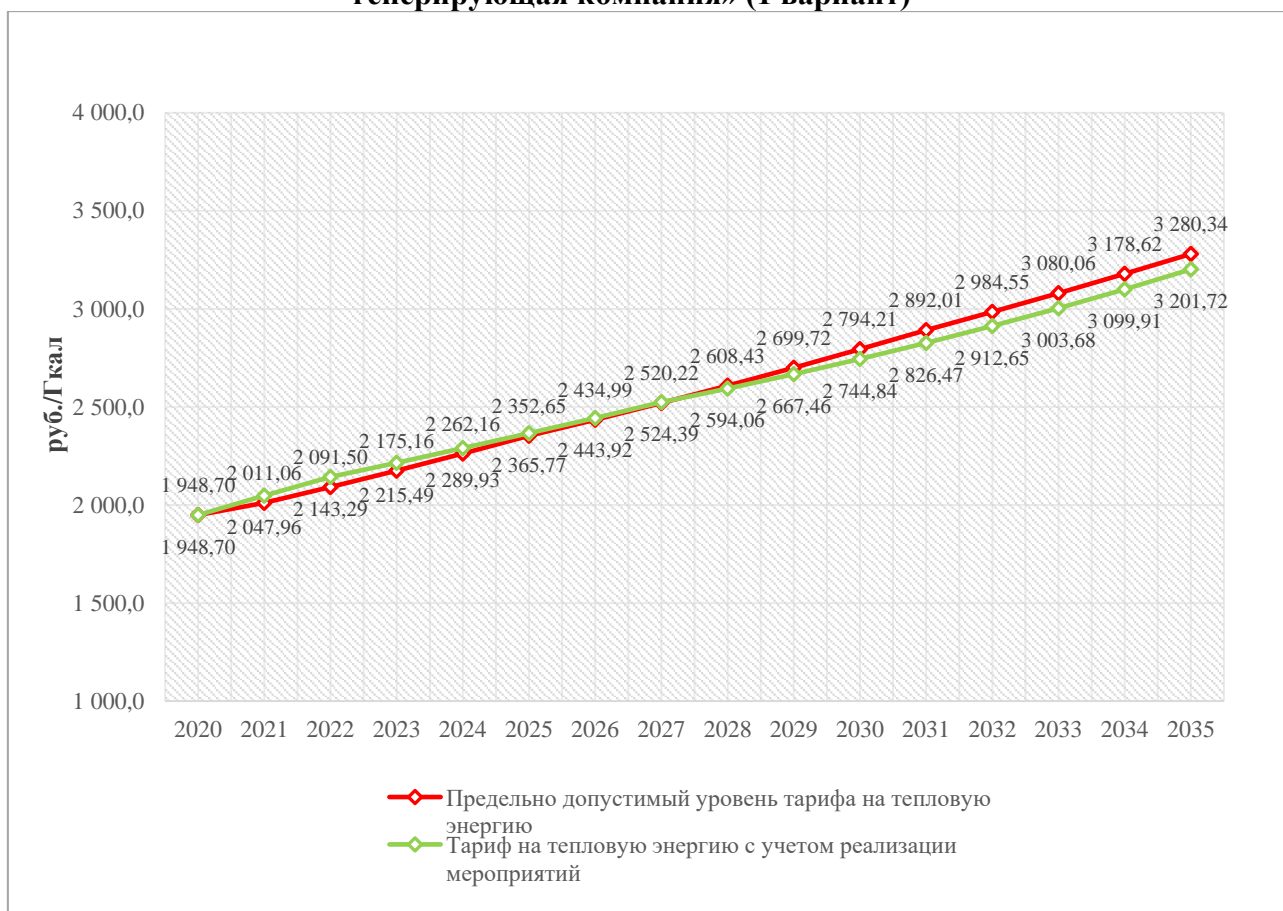


**Рисунок 4.2.2 – Оценка тарифных последствий в зоне АО «Интер РАО – Электрогенерация» (2 вариант)**

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

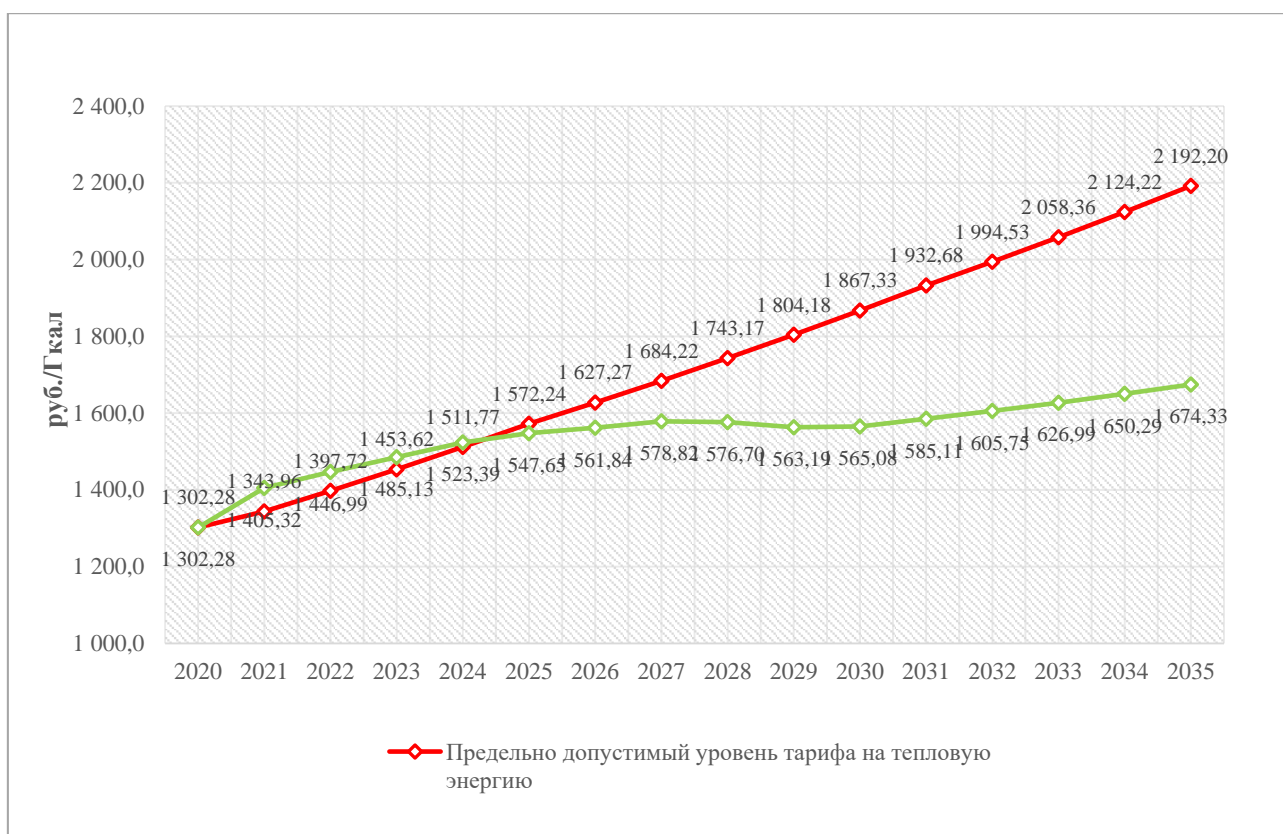


**Рисунок 4.2.3 – Оценка тарифных последствий в зоне ТЭЦ-1 АО «Калининградская генерирующая компания» (1 вариант)**

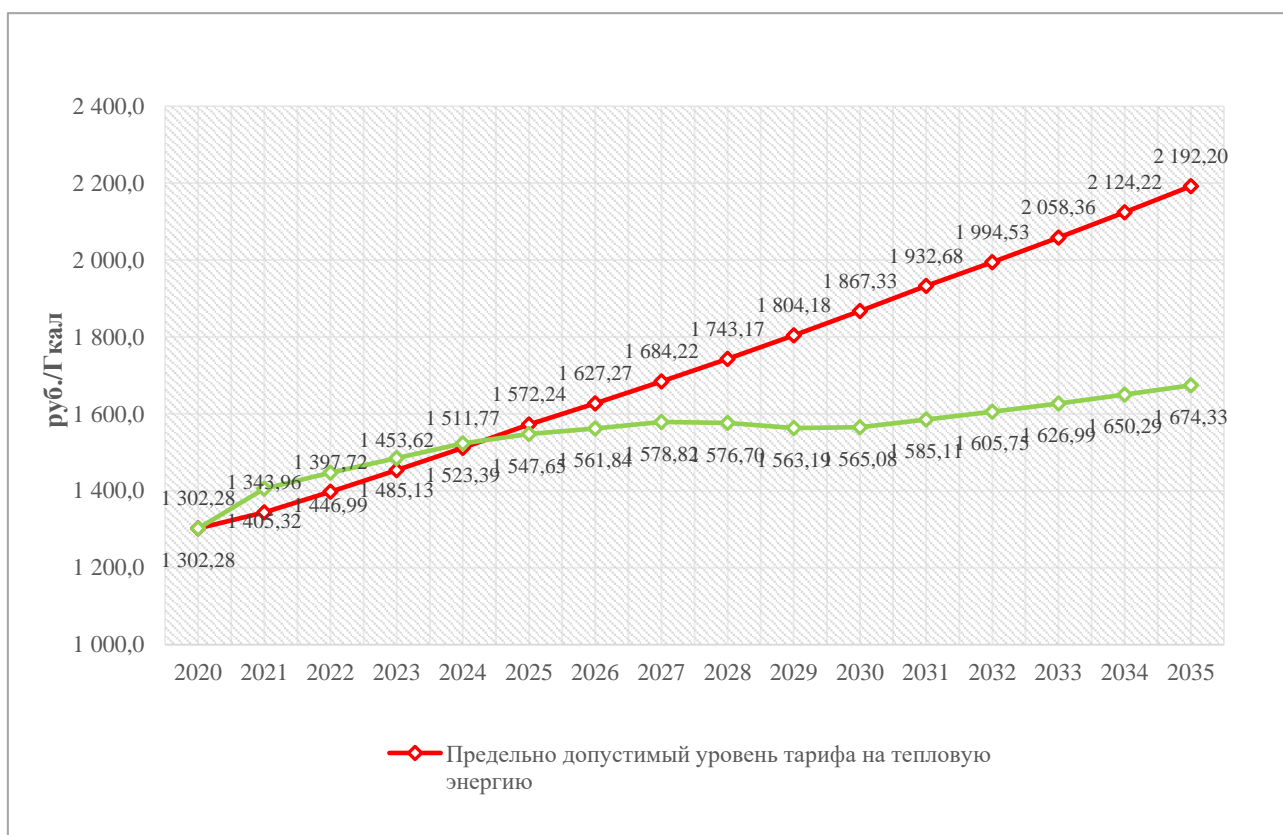


**Рисунок 4.2.4 – Оценка тарифных последствий в зоне ТЭЦ-1 АО «Калининградская генерирующая компания» (2 вариант)**

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

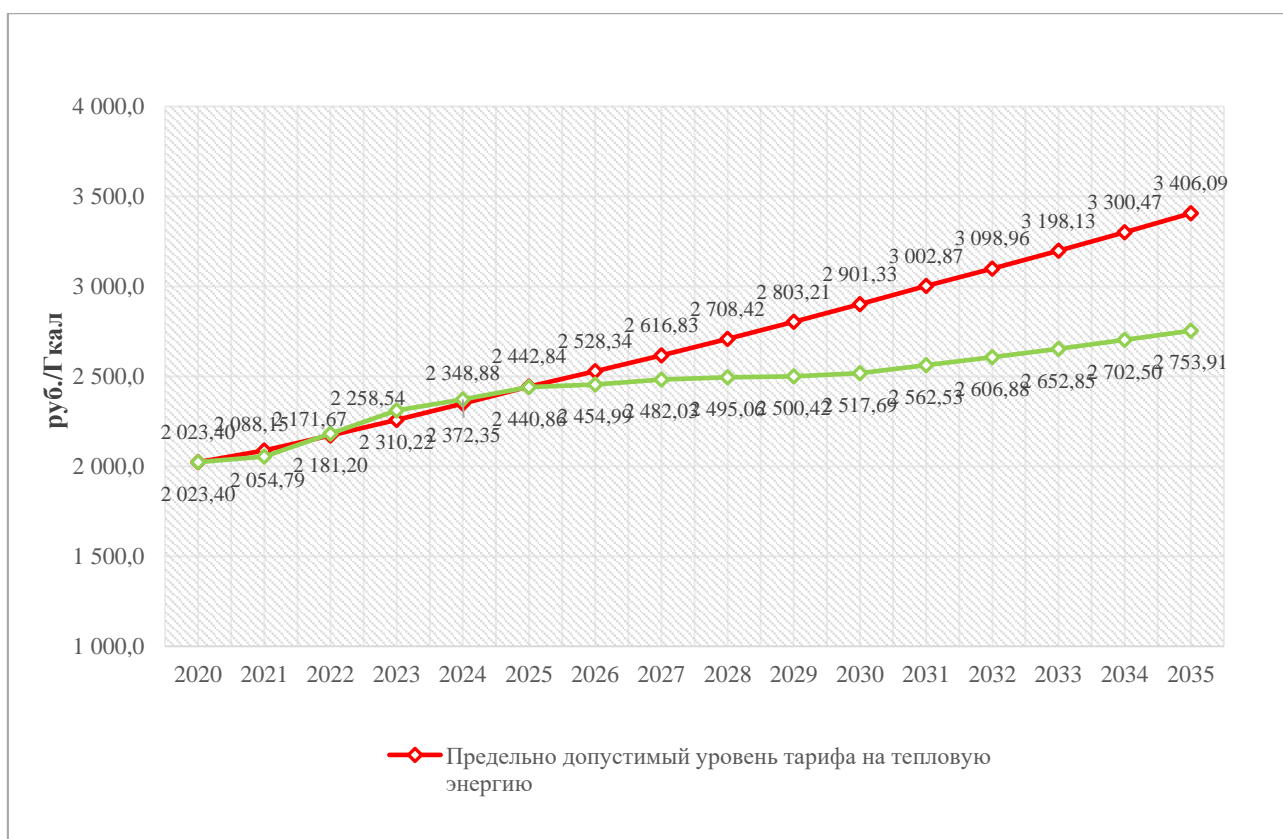


**Рисунок 4.2.5 – Оценка тарифных последствий в зоне РТС Южная АО  
«Калининградская генерирующая компания» (1 вариант)**

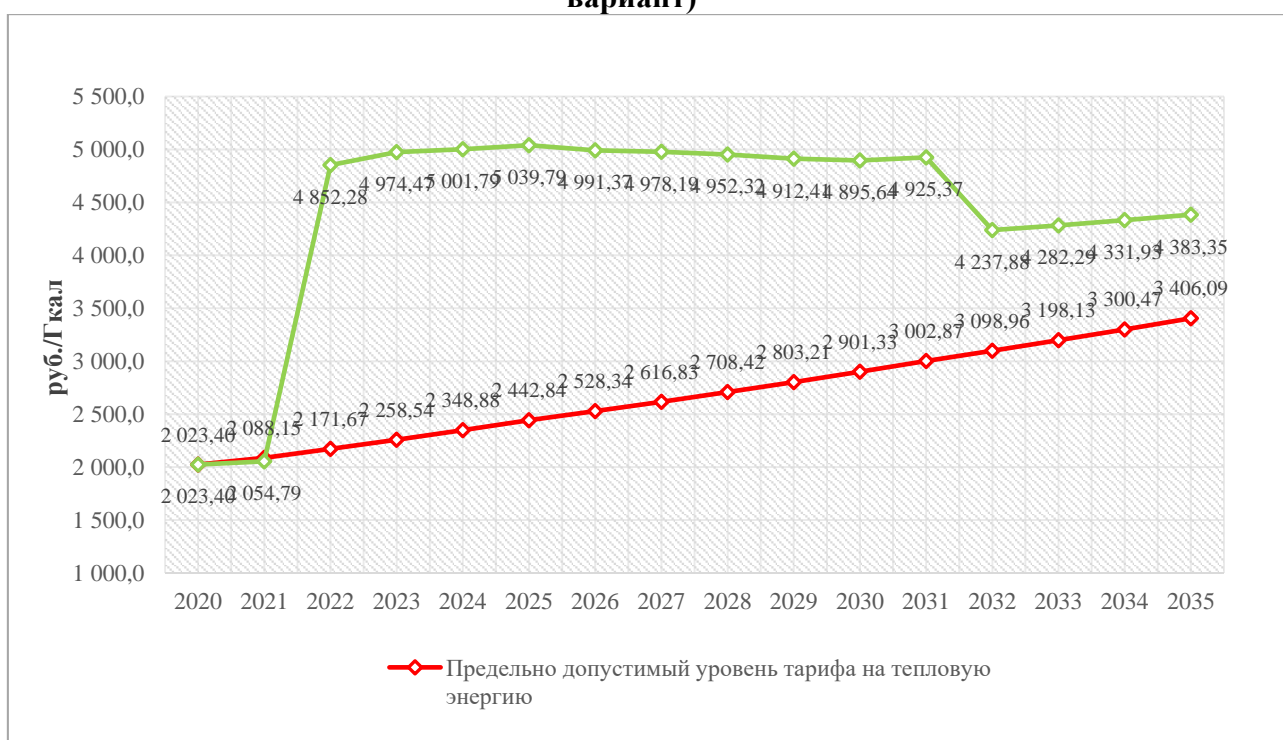


**Рисунок 4.2.6 – Оценка тарифных последствий в зоне РТС Южная АО  
«Калининградская генерирующая компания» (2 вариант)**

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)



**Рисунок 4.2.7 – Оценка тарифных последствий в зоне МП «Калининградтеплосеть» (1 вариант)**



**Рисунок 4.2.8 – Оценка тарифных последствий в зоне МП «Калининградтеплосеть» (2 вариант)**

Как следует из таблиц и графических изображений выше для перспективного развития систем теплоснабжения ГО «Город Калининград» целесообразно выбрать первый (базовый) сценарий развития.

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

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

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

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



## Раздел 5 Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

**5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения**

Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград» приведен в таблице ниже.

**Таблица 5.1.1 – Перечень мероприятий по строительству источников тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград»**

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники / потребители	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
1	Котельная (ул. Рассветная, 3)	Подключение школы ул. Рассветная (приказ №28-01 тпг/17 от 07.04.2017г., УП №48/17)	диаметр длина вид прокладки изоляция УТМ	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду125 194 бесканальная предизолированные 1,5726	2021	ИП МП "КТС" (плата за подключение)	25882
2	Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	ст. 14 ФЗ-190, постановление N 787 договор №1355-19 от 01.08.2019 г.	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду100 2 бесканальная предизолированные 0,602	2021	ИП МП "КТС" (плата за подключение)	32331
3	Котельная (ул. Берестяная)	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	УТМ	Гкал/ч	-	18,056	2021 - 2022	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	116410
4	Котельная (в Юго-Западной части города)	Проект планировки №15	УТМ	Гкал/ч	-	15	2021-2022	Бюджетные средства	99886

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование нового источника	Переключаемые источники / потребители	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
5	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	УТМ	Гкал/ч	-	0,89	2022	Бюджетные средства	9065
6	Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	УТМ	Гкал/ч	-	0,44	2021	Бюджетные средства	4482
7	Котельная (МАОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	Котельная (МАОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)	УТМ	Гкал/ч	-	0,24	2021 - 2022	Бюджетные средства	3055
8	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	Котельная (МАУДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)	УТМ	Гкал/ч	-	0,02	2021 - 2022	Бюджетные средства	2546

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

Перечень указанных выше мероприятий с указанием периодов их реализации приведен в таблице ниже.

**Таблица 5.2.1 – Комплекс мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии**

№ п/п	Источник	Мероприятие	Основание	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
1	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Техническое перевооружение опасного объекта с установкой дымовой трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150 (КВ-ГМ-20-150) (ПИР+СМР)	Реконструкция дымовой трубы в связи с физическим износом	Высота	м	90	45	2020 - 2021	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	8014
2	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. № 1 РТС "Восточная" (ПИР+СМР)	Снижение расхода топлива	-	-	-	-	2020 - 2023	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	9905
3	Объекты МП "Калининградтеплосеть"	Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть" (ПИР+СМР)	Установка пожарной сигнализации	-	-	-	-	2018 - 2021	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	11741
4	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР)	Снятие ограничений	РТМ	Гкал/ч	196,79	229	2020 - 2022	Бюджетные средства	677214



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Источник	Мероприятие	Основание	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
			установленной мощности							
5	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР)	Снятие ограничений установленной мощности	РТМ	Гкал/ч	115,71	146,65	2020 - 2023	Бюджетные средства	206779
6	РТС Красная (ул. Красная, 119)	Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 41,3 Гкал/ч	РТМ	Гкал/ч	23,17	41,3	2022 - 2025	Бюджетные средства	329802
7	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч	УТМ	Гкал/ч	0,82	1,32	2028	Бюджетные средства	646
8	Котельная (ул. Карташева, 10)	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч	РТМ	Гкал/ч	6,32	6,88	2028	Бюджетные средства	324
9	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР)	Возможность расширения зоны действия источника и подключения перспективной нагрузки	УТМ	Гкал/ч	146,65	154,65	2026	Бюджетные средства	74127
10	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР)	Обеспечение перспективных нагрузок	РТМ	Гкал/ч	27,38	30,95	2030	Бюджетные средства	348967
11	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч	Возможность расширения зоны действия источника и подключения перспективной нагрузки	УТМ	Гкал/ч	0,58	4,58	2021	Бюджетные средства	1419
12	Котельная (ул. Киевская, 141а)	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы	Вид топлива	-	Мазут	Природный газ	2025 - 2026	Бюджетные средства	92896
13	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую	Вид топлива	-	Каменный уголь	Природный газ	2022 - 2025	Бюджетные средства	64881

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Источник	Мероприятие	Основание	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
			среду, оптимизация режима работы							
15	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовки	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы	-	-	-	-	2022 - 2025	Бюджетные средства	38915

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

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

**Таблица 5.3.1 – Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

№ п/п	Источник	Мероприятие	Эффект от реализации мероприятия	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
1	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Емельянова, 92 (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	Вид топлива	-	Каменный уголь	Природный газ	2021	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	52112,45
2	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская, 4 (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	Вид топлива	-	Каменный уголь	Природный газ	2021 - 2022	Бюджетное финансирование	78741
3	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	-	-	-	-	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	20648
4	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду,	-	-	-	-	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	5023

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Источник	Мероприятие	Эффект от реализации мероприятия	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Период реализации	Источник финансирования	Объем капитальных вложений в ценах 2021 года (тыс. руб.), без НДС
			оптимизация режима работы котельной							
5	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	-	-	-	-	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	19712
6	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	-	-	-	-	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	1806
7	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду, оптимизация режима работы котельной	-	-	-	-	2014 - 2022	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)	15472

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

В большинстве систем теплоснабжения Городского округа «Город Калининград» применяется центральный качественный способ регулирования отпуска тепловой энергии по нагрузке отопления, при котором температура теплоносителя устанавливается на источнике. Действующие температурные графики разработаны для городского округа в соответствии с местными климатическими условиями.

Фактические температурные графики действующих источников тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград» приведены в обосновывающих материалов К482-21-01. Проектные температурные графики совпадают с фактическими.

#### **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 ниже.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 5.5.1 – Мероприятия по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии**

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений (тыс. руб.), без НДС
1	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Кутузова, 41)	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду40 80 бесканальная предизолированные 0,073	2021 - 2022	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	3723
2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Лейтенанта Катина, 4)	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду65 280 бесканальная предизолированные 0,1	2021	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	7143
3	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (проспект Победы, 18)	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду40 178 бесканальная предизолированные 0,053	2021 - 2022	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	4547
4	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Энгельса, 4)	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду50 144 бесканальная предизолированные 0,054	2021	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)	4840
5	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (проспект Победы, 10-12)	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду65 90 бесканальная предизолированные 0,17	2021 - 2022	Бюджетные средства	4535
6	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагостроительная, 7)	Q	Гкал/ч	-	0,42	2021	Бюджетные средства	1195
7	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Закавказская, 14)	Q	Гкал/ч	-	0,2	2021	Бюджетные средства	1244
8	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Адмиральская, 7)	Q	Гкал/ч	-	0,04	2021	Бюджетные средства	1244
9	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №74 (бывш. МОУ Детский дом "Янтарик"), ул. Закавказская, 19)	Q	Гкал/ч	-	0,04	2021	Бюджетные средства	1347
10	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (МАДОУ д/с №74, ул. Нахимова, 9)	Q	Гкал/ч	-	0,42	2021	Бюджетные средства	1195
11	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	Котельная (ул. Октябрьская, 3)	диаметр длина вид прокладки изоляция Q	мм м - - Гкал/ч	-	2Ду65 460 бесканальная предизолированные 0,149	2021 - 2022	Бюджетные средства	8687
12	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	Q	Гкал/ч	-	0,08	2022 - 2025	Бюджетные средства	1403

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений (тыс. руб.), без НДС
13	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	Q	Гкал/ч	-	0,49	2022 - 2023	Бюджетные средства	1266
14	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	Q	Гкал/ч	-	1,39	2024 - 2025	Бюджетные средства	4116
15	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	Q	Гкал/ч	-	2,00	2022 - 2023	Бюджетные средства	1266
16	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6) **	Q	Гкал/ч	-	0,44	2024 - 2025	Бюджетные средства	2744
17	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Летняя, 50а)	Q	Гкал/ч	-	3,70	2021 - 2022	Бюджетные средства	178672
18	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	Q	Гкал/ч	-	0,74	2022 - 2023	Бюджетные средства	966
19	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	Q	Гкал/ч	-	0,39	2022 - 2023	Бюджетные средства	2432
20	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	Q	Гкал/ч	-	0,40	2021 - 2022	Бюджетные средства	41173
21	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	Q	Гкал/ч	-	0,98	2024 - 2025	Бюджетные средства	2532
22	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 109)	Q	Гкал/ч	-	0,10	2022	Бюджетные средства	12982
23	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Q	Гкал/ч	-	1,05	2022 - 2023	Бюджетные средства	3953
24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	Q	Гкал/ч	-	0,66	2022 – 2025 ***	Бюджетные средства	2635
25	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (МАДОУ № 11, ул. Юрия Гагарина, 79)	Q	Гкал/ч	-	0,33	2022 – 2025 ***	Бюджетные средства	1347
26	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	Котельная (ул. Можайская, 30)	Q	Гкал/ч	-	0,21	2022	Бюджетные средства	2003
27	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	Q	Гкал/ч	-	1,82	2024	Бюджетные средства	2243
28	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	Q	Гкал/ч	-	1,30	2021	Бюджетные средства	2243
29	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Котельная (ул. Баженова, 21)	Q	Гкал/ч	-	0,41	2026	Бюджетные средства	2635
30	РТС Красная (ул. Красная, 119)	Котельная (ул. Чернышевского, 51)	Q	Гкал/ч	-	0,22	2024	Бюджетные средства	1103
31	Котельная (пр. Советский, 103а)	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7) *	Q	Гкал/ч	-	0,39	2021 - 2022	Бюджетные средства	7317
32	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная (МАДОУ д/с №123, ул. Потемкина, 23)	Q	Гкал/ч	-	0,10	2022	Бюджетные средства	1195
33	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная (МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30)	Q	Гкал/ч	-	0,02	2022	Бюджетные средства	1244

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Наименование показателя	Ед. изм.	До реализации	После реализации	Год переключения	Источник финансирования	Объем капитальных вложений (тыс. руб.), без НДС
34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Q	Гкал/ч	-	1,93	2021	Бюджетные средства	2432
35	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	Q	Гкал/ч	-	1,14	2022	Бюджетные средства	15945
36	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (проспект Мира, 77-79)	Q	Гкал/ч	-	0,10	2022	Бюджетные средства	2504
37	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Котельная (ул. Сержанта Мишина, 24) **	Q	Гкал/ч	-	0,05	2022	Бюджетные средства	4436
38	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101–113)	Q	Гкал/ч	-	0,22	2022 - 2023	Бюджетные средства	10958
39	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30) **	Q	Гкал/ч	-	0,18	2022 - 2023	Бюджетные средства	10696
40	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Q	Гкал/ч	-	2,45	2022 - 2023	Бюджетные средства	41057
41	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Q	Гкал/ч	-	3,37	2024 - 2025	Бюджетные средства	94019
42	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	Q	Гкал/ч	-	0,75	2024 - 2025	Бюджетные средства	16828
43	РТС Горького (ул. Горького, 166)	Котельная (ул. Горького, 178)	Q	Гкал/ч	-	0,42	2024 - 2025	Бюджетные средства	18438
44	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Котельная (проспект Победы, 199)	Q	Гкал/ч	-	0,45	2024 - 2025	Бюджетные средства	6060
45	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная (ул. Баркляя де Толли, 17)	Q	Гкал/ч	-	0,53	2024 - 2025	Бюджетные средства	20975
46	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Q	Гкал/ч	-	0,67	2024 - 2025	Бюджетные средства	80306
47	Котельная (ул. Киевская, 141а)	Котельная (ул. Транспортная, 25)	Q	Гкал/ч	-	0,93	2024 - 2025	Бюджетные средства	40444
48	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Q	Гкал/ч	-	0,23	2024 - 2025	Бюджетные средства	6479
49	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	Q	Гкал/ч	-	1,25	2024 - 2025	Бюджетные средства	16878
50	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Q	Гкал/ч	-	0,27	2024 - 2025	Бюджетные средства	11137

\* в случае невозможности переключения потребителей ООО «БалтРыбПром» (ул. Солдатская, 7) на котельную (пр. Советский, 103а) возможно рассмотрение переключения на котельную ГП КО «Водоканал», либо новое газовое отопление;

\*\* в случае невозможности потребителей котельных, расположенных по следующим адресам: ул. Маршала Новикова, 4–6, ул. Сержанта Мишина, 24, ул. Маршала Новикова, 26-30 возможно рассмотрение строительства новых газовых котельных;

Сроки переключения котельных могут быть скорректированы в ходе перезаключения договоров на тех. присоединение 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**

В рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» мероприятий 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 не предусматривается.

## **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**

В рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» изменения существующих температурных графиков на сохраняемых источниках тепловой энергии не предусматривается. Существующие температурные графики представлены в подразделе 5.4.

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

Показатели перспективной установленной тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград» приведены в таблице ниже.



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 5.9.1 – Показатели перспективной установленной тепловой мощности по каждому источнику тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград»**

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Тепловая мощность котлов установленная	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00	247,00
<b>2</b>	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Тепловая мощность котлов установленная	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
<b>3</b>	<b>Котельная ООО "ТПК "Балтиптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Тепловая мощность котлов установленная	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00	115,00
<b>4</b>	<b>РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Тепловая мощность котлов установленная	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00	229,00
<b>5</b>	<b>РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1	Тепловая мощность котлов установленная	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	146,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65	154,65
<b>6</b>	<b>РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Тепловая мощность котлов установленная	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25	55,25
<b>7</b>	<b>РТС Горького (ул. Горького, 166)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1	Тепловая мощность котлов установленная	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72	44,72
<b>8</b>	<b>РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1	Тепловая мощность котлов установленная	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00	39,00
<b>9</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9.1	Тепловая мощность котлов установленная	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85	33,85
<b>10</b>	<b>РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.1	Тепловая мощность котлов установленная	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	32,50	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95	30,95
<b>11</b>	<b>РТС Красная (ул. Красная, 119)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1	Тепловая мощность котлов установленная	24,50	24,50	24,50	24,50	24,50	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30	41,30
<b>12</b>	<b>Котельная (ул. Киевская, 141а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1	Тепловая мощность котлов установленная	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60	17,60
<b>13</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 90)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	Тепловая мощность котлов установленная	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03	9,03
<b>14</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Тепловая мощность котлов установленная	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60	8,60
<b>15</b>	<b>Котельная (ул. Карташева, 10)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Тепловая мощность котлов установленная	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
<b>16</b>	<b>Котельная (ул. Летняя, 50а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Тепловая мощность котлов установленная	6,24	6,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>17</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1	Тепловая мощность котлов установленная	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28	5,28
<b>18</b>	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
18.1	Тепловая мощность котлов установленная	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31	4,31
<b>19</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	Тепловая мощность котлов установленная	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
<b>20</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,78	3,78	3,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>21</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,73	3,73	3,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>22</b>	<b>Котельная (ул. Чкалова, 29)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
<b>23</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 4)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,31	3,31	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50	11,50
<b>24</b>	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>25</b>	<b>Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,00	3,00	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>26</b>	<b>Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
26.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>27</b>	<b>Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,76	2,76	2,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>28</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,76	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
<b>29</b>	<b>Котельная (ул. Транспортная, 25)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>30</b>	<b>Котельная (ул. Красносельская, 14)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
30.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>33</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.1	Тепловая мощность котлов установленная	2,07	2,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>34</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 162в)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>35</b>	<b>Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
35.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
<b>36</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>37</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>39</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,18	1,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>42</b>	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
42.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
43.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>45</b>	<b>Котельная (ул. Можайская, 30)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,64	0,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 147)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
46.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,53	0,53	0,53	0,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>48</b>	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>49</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>50</b>	<b>Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.1	Тепловая мощность котлов установленная	19,80	19,80	19,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>52</b>	<b>Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.1	Тепловая мощность котлов установленная	3,52	3,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>53</b>	<b>Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
<b>54</b>	<b>Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54.1	Тепловая мощность котлов установленная	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
<b>55</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>56</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
56.1	Тепловая мощность котлов установленная	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	0,90
<b>57</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
57.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Тепловая мощность котлов установленная	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
<b>62</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

**(актуализация на 2022 год)**

№ п/п	Наименование источника / показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
62.1	Тепловая мощность котлов установленная	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22
<b>Новые источники</b>																	
<b>63</b>	<b>Котельная (ул. Берестяная)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06	18,06
<b>64</b>	<b>Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	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
<b>65</b>	<b>Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	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	0,60	0,60
<b>66</b>	<b>Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
<b>67</b>	<b>Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
<b>68</b>	<b>Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	0,44	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
<b>69</b>	<b>Котельная (МАОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
69.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
<b>70</b>	<b>Котельная (МАОУ ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
70.1	Тепловая мощность котлов установленная	-	-	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

**5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива**

На территории ГО «Город Калининград» нет источников тепловой энергии, работающих с использованием возобновляемых источников энергии. Нетрадиционные или возобновляемые источники энергии на территории городского округа отсутствуют. Мероприятий по вводу новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива не предусмотрено.

## **Раздел 6      Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей**

В рамках настоящего раздела в подразделах ниже приведены перечни мероприятий, соответствующих сути подразделов. Полный перечень мероприятий по строительству, реконструкции и модернизации тепловых сетей на территории Городского округа «Город Калининград», предусмотренный в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград», приведен в К482-21-ОМ-8.

### **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 по договорным нагрузкам на территории ГО «Город Калининград» присутствует на нескольких источниках тепловой энергии (в т.ч. РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15), РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а), РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22), РТС Горького (ул. Горького, 166), РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25), РТС Красная (ул. Красная, 119), также на ряде малых котельных), балансы тепловой мощности подробно рассмотрены в части 6 Главы 1 обосновывающих материалов. 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 тепловой мощности на ряде источников, вывод из эксплуатации малых котельных с переключением тепловой нагрузки на источники с достаточным резервом тепловой мощности. Также Схемой предлагается пересмотр договорных нагрузок в соответствии с положениями Приказа Министерства регионального развития РФ от 28.12.2009 г. № 610 «Об утверждении правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок», что позволит определять балансы мощности источников тепловой энергии на основании фактических нагрузок и откорректировать имеющиеся резервы источников без изменения их установленной тепловой мощности.

### **6.2      Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения 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.

В электронной модели системы теплоснабжения городского округа созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В таблице ниже представлен перечень новых участков тепловых сетей и их стоимость в ценах 2021 года с НДС.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 6.2.1 – Перечень мероприятий 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**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	ТК-новая-1	административное здание пр. Победы 189 б	пр-т Победы, 189 Б	65	2021	65	Бесканальная	ППУ	3 016,00
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	-	Здание ГБУЗ КО "Городская больница №4" по ул. Тельмана, 9	ГБУЗ КО "Городская больница №4" по ул. Тельмана, 9	200	2021	40	Бесканальная	ППУ	4 558,00
Котельная (ул. Транспортная, 25)	в районе ответвления на ул. Транспортной, 36	Здание административно-хозяйственного и лаборатории по ул. Транспортной, 36	ул. Транспортная, 36	52,5	2021 - 2023	50	Бесканальная	ППУ	1 933,00
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	ТК-новая (т. Б.)	ИВС и комплекс зданий и сооружений по пр. Победы 189	ИВС и комплекс зданий и сооружений по пр. Победы 189	73	2018 - 2021	65	Бесканальная	ППУ	1 173,98
Котельная (ул. Чувашская, 4)	от тепловой сети по Ю. Гагарина	до общежития квартирного типа по ул. Невского	Общежитие квартирного типа по ул. Невского	597	2021 - 2022	200	Бесканальная	ППУ	17 615,00
	от тепловой сети по Ю. Гагарина	до общежития квартирного типа по ул. Невского	Общежитие квартирного типа по ул. Невского	150		150	Бесканальная	ППУ	
РТС Чкаловск (ул. Доука, 43)	-	до точки подключения нового корпуса общеобразовательной школы № 11	Новый корпус общеобразовательной школы № 11	2	2021	125	Бесканальная	ППУ	35,73
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	до точки подключения здания ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18	ГБУЗ КО "Городская детская поликлиника №6" по ул. Огарева, 16-18	131	2021 - 2022	65	Бесканальная	ППУ	2 759,00
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	-	до точки подключения корпуса МАДОУ д/с №123 по ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде	МАДОУ д/с №123 по ул. Потемкина, 23 в г. Калининграде	30	2021	32	Бесканальная	ППУ	1 195,00
Котельная (ул. Бассейная, 35а)	-	до точки подключения ГБУК "Областной центр культуры молодежи", расположенного на ул. Бассейная, 42	"Областной центр культуры молодежи", расположенного на ул. Бассейная, 42	270	2021	80	Бесканальная	ППУ	4 162,00
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	до точки подключения здания д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде	Здание д/с №74 по ул. Нахимова, 9 в г. Калининграде	210	2021	80	Бесканальная	ППУ	1 195,00
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	до точки подключения здания д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская. 7 в г. Калининграде	Здание д/с №7 по ул. Закавказская, 14 - ул. Адмиральская. 7 в г. Калининграде	15	2021	40	Бесканальная	ППУ	3 835,00
				264,41		50	Бесканальная	ППУ	

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

(актуализация на 2022 год)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	-	«Западная площадка» «Музейный и образовательно - театральный комплекс в г. Калининграде о. Октябрьский»	Музейный и образовательно - театральный комплекс в г. Калининграде о. Октябрьский	2,5	2021	200	Бесканальная	ППУ	1 347,00
Котельная (ул. Берестяная)	Балтптицепром	Проект планировки №36	Проект планировки №36	89	2022	70	Бесканальная	ППУ	804,02
Котельная (ул. Берестяная)	Балтптицепром	Проект планировки №31	Проект планировки №31	211	2022	80	Бесканальная	ППУ	2 258,62
Котельная (ул. Берестяная)	Балтптицепром	Проект планировки №13	Проект планировки №13	335	2022-2026	200	Бесканальная	ППУ	7 736,48
Котельная (ул. Берестяная)	ул. Берестяная	ТК-11	ул. Магнитогорская 3-3а, ул. Алданская 30а	108,26	2021	250	Бесканальная	ППУ	3 163,54
Котельная (ул. Берестяная)	ТК-11	точка А	ул. Магнитогорская 3-3а, ул. Алданская 30а	328	2021	250	Бесканальная	ППУ	9 584,15
Котельная (ул. Берестяная)	точка А	потребители ул. Магнитогорская 3-3а, ул. Алданская 30а	ул. Магнитогорская 3-3а, ул. Алданская 30а	242	2021	50	Бесканальная	ППУ	1 604,89
Котельная (ул. Рассветная, 3)	ул. Рассветная	Общеобразовательная школа по ул. Рассветной в г. Калининграде в пределах границ земельного участка с кадастровым номером 39:15:130710:1358.	Общеобразовательная школа по ул. Рассветной в г. Калининграде	194	2021	125	Бесканальная	ППУ	2 840,88
Котельная (ул. Карташева, 10)	ул. Карташева, 10	проект планировки №6	проект планировки №6	380	2022-2026	65	Бесканальная	ППУ	3 209,78
Котельная (ул. Карташева, 10)	ул. Карташева, 10	проект планировки №6	проект планировки №6	382	2022-2026	100	Бесканальная	ППУ	4 837,79
РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	РТС Прибрежная	Проект планировки №7	Проект планировки №7	269	2022-2026	125	Бесканальная	ППУ	3 938,13
РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	РТС Прибрежная	Проект планировки №7	Проект планировки №7	211	2022-2026	150	Бесканальная	ППУ	3 520,88
РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	РТС Чкаловск	Проект планировки №5	Проект планировки №5	150	2027-2033	150	Бесканальная	ППУ	2 503,50
РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	РТС Чкаловск	Проект планировки №5	Проект планировки №5	466	2027-2033	100	Бесканальная	ППУ	1 317,97
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Котельная Малое Борисово	Проект планировки №27	Проект планировки №27	737	2022-2026	200	Бесканальная	ППУ	17 020,04
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №26нов	Проект планировки №26нов	520	2027-2033	65	Канальная	ППУ	8 934,63
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	241	2021-2026	250	Бесканальная	ППУ	7 041,76
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	266	2021-2026	500	Бесканальная	ППУ	20 855,17
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №4	Проект планировки №4	600	2021-2026	350	Бесканальная	ППУ	24 578,89

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №29	Проект планировки №29	378	2021	250	Бесканальная	ППУ	11 045,05
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	47,3	2021-2026	150	Бесканальная	ППУ	789,31
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	45,48	2021-2026	200	Бесканальная	ППУ	1 049,96
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	86,76	2021-2026	150	Бесканальная	ППУ	1 448,29
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	71,32	2021-2026	150	Бесканальная	ППУ	1 189,74
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	113,69	2021-2026	150	Бесканальная	ППУ	1 897,07
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	58,05	2021-2026	100	Бесканальная	ППУ	735,71
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	РТС Восточная	Проект планировки №3	Проект планировки №3	133,73	2021-2026	200	Бесканальная	ППУ	3 087,86
РТС Горького (ул. Горького, 166)	РТС Горького	Проект планировки №84	Проект планировки №84	331	2021-2023	150	Бесканальная	ППУ	5 524,10
РТС Красная (ул. Красная, 119)	РТС Красная	Проект планировки №151	Проект планировки №151	360,66	2027	100	Бесканальная	ППУ	4 567,68
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	РТС Северная	Проект планировки №95	Проект планировки №95	252	2027-2033	100	Канальная	ППУ	5 873,04
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	РТС Северная	Проект планировки №11	Проект планировки №11	140	2022-2026	150	Бесканальная	ППУ	2 336,39
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	РТС Северная	Проект планировки №70	Проект планировки №70	336	2021-2023	200	Бесканальная	ППУ	7 759,60
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	РТС Северная	Проект планировки №2	Проект планировки №2	475	2021-2023	200	Канальная	ППУ	15 599,07
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	РТС Северная	Проект планировки №157	Проект планировки №157	206	2021	150	Канальная	ППУ	5 714,34
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	РТС Северная	Проект планировки №155	Проект планировки №155	112	2022	150	Канальная	ППУ	3 106,78



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №12	Проект планировки №12	1782	2027-2033	250	Бесканальная	ППУ	52 068,03
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №42	Проект планировки №42	745	2022-2033	125	Бесканальная	ППУ	10 908,42
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №42	Проект планировки №42	84	2022-2033	50	Бесканальная	ППУ	557,03
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №14	Проект планировки №14	115	2021-2033	50	Бесканальная	ППУ	763,03
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №14	Проект планировки №14	104	2021-2033	100	Бесканальная	ППУ	1 316,91
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №14	Проект планировки №14	45	2021-2033	200	Бесканальная	ППУ	1 039,45
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	РТС Цепрусс	Проект планировки №14	Проект планировки №14	644	2021-2033	200	Бесканальная	ППУ	14 872,83
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	РТС Южная	Проект планировки №41	Проект планировки №41	179	2027-2033	125	Канальная	ППУ	4 430,00
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТЭЦ-2	Проект планировки №18	Проект планировки №18	126	2026-2030	250	Бесканальная	ППУ	3 681,68
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТЭЦ-2	Проект планировки №8	Проект планировки №8	153	2027-2033	200	Бесканальная	ППУ	3 533,49
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТЭЦ-2	Проект планировки №8	Проект планировки №8	149	2027-2033	300	Бесканальная	ППУ	5 296,03
Котельная (в Юго-Западной части города)	Юго-западного жилого района	Проект планировки №15	Проект планировки №15	241	2022-2026	500	Бесканальная	ППУ	18 895,04
Котельная (в Юго-Западной части города)	Юго-западного жилого района	Проект планировки №15	Проект планировки №15	41	2022-2026	100	Бесканальная	ППУ	519,20
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТЭЦ-2	Проект планировки №9	Проект планировки №9	308	2026-2030	100	Бесканальная	ППУ	3 900,29
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТЭЦ-2	Проект планировки №9	Проект планировки №9	130	2026-2030	300	Бесканальная	ППУ	4 621,29
Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	От новой котельной на газообразном и жидком топливе	Строительство дошкольного учреждения по ул. 3-го Белорусского фронта в г. Калининграде	Дошкольное учреждение по ул. 3-го Белорусского фронта в г. Калининграде	20	2021	125	Канальная	ППУ	495,03
	-			74,5	2021	80	Бесканальная	ППУ	4 016,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

(актуализация на 2022 год)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)		до точки подключения здания детского сада №115 по ул. Великолукская, 7	Здание детского сада №115 по ул. Великолукская, 7	52		65		ППУ	
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 7-6-2	ТК 7-6-а	Потребители котельной (ул. Маршала Новикова, 4-6)	557	2022 - 2025	400	Надземная	ППУ	22 444,29
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 7-6-а	ТК 7-6-б	Потребители котельной (ул. Маршала Новикова, 4-6)	392	2022 - 2025	400	Надземная	ППУ	15 816,63
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК УТ-56	ЦТП Летняя, 50а	Потребители котельной Летняя, 50 а	144	2021 - 2022	250	Бесканальная	ППУ	270,11
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 7-4-28	ТК УТ-56	Потребители котельных (ул. Летняя, 50а, ул. Павлика Морозова, 146-156, ул. Павлика Морозова, 115д)	474	2021 - 2022	250	Надземная	ППУ	178 401,40
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 7-6-в	ТК-Котельная Морозова, 56	Потребители котельной Морозова, 56	270	2022 - 2025	250	Надземная	ППУ	7 294,00
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК УТ-56	ТК УТ-5в	Потребители котельных (ул. Павлика Морозова, 146-156, ул. Павлика Морозова, 115д)	393	2022 - 2023	200	Надземная	ППУ	8 124,30
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 11-10	ТК 11-10а	Потребители котельной (Аллея Смелых, 152а)	530	2024 - 2025	200	Надземная	ППУ	10 945,21
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 11-10а	ЦТП РЕК	Потребители котельной (Аллея Смелых, 152а)	224	2024 - 2025	150	Надземная	ППУ	4 115,75
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК УТ-5в	ЦТП	Потребители котельной (ул. Павлика Морозова, 115д)	309	2022 - 2023	150	Надземная	ППУ	1 266,47
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК УТ-5в	ID 4055	Потребители котельной (ул. Павлика Морозова, 146-156)	38	2022 - 2023	125	Надземная	ППУ	1 266,47
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ТК 7-6-б	ТК-Котельная Новикова 4 4уч	Потребители котельной Новикова, 4-6	75	2024 - 2025	125	Надземная	ППУ	2 744,18
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	Потребители котельной (проспект Победы, 10-12)	90	2021 - 2022	65	Бесканальная	ППУ	4 535,10
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	Потребители котельной (ул. Энгельса, 4)	144	2021	50	Бесканальная	ППУ	4 839,78
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	Потребители котельной (проспект Победы, 18)	178	2021 - 2022	40	Бесканальная	ППУ	4 547,00
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	Потребители котельной (ул. Кутузова, 41)	80	2021 - 2022	40	Бесканальная	ППУ	3 722,95
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	-	-	Потребители котельной (ул. Октябрьская, 3)	460	2021 - 2022	65	Бесканальная	ППУ	8 686,59
Котельная (ул. Чувашская, 4)	-	-	Потребители котельной (ул. Юрия Гагарина, 109)	225 35	2022	200 50	Бесканальная	ППУ ППУ	12 982,00
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	-	Потребители котельной (ул. Лейтенанта Катина, 4)	280	2021	65	Бесканальная	ППУ	7 143,00
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	-	Потребители котельной АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	400	2022 - 2023	150	Бесканальная	ППУ	7 920,40

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

**(актуализация на 2022 год)**

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
Котельная (ул. Александра Суворова, 1376)	-	-	Потребители котельной (ул. Можайская, 30)	158	2022	100	Бесканальная	ППУ	2 003,22
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	отв. Артиллерийская, 60 2	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	МАДОУ д/с № 11 (бывш. д/с № 17), ул. Орудийная, 30	298	2022	80	Бесканальная	ППУ	1 244,00
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	ТК 3	МАДОУ д/с № 88, ул. Потемкина, 23	МАДОУ д/с № 88, ул. Потемкина, 23	66	2022	50	Бесканальная	ППУ	1 195,00
РТС Красная (ул. Красная, 119)	отв. на ул. Маркса К., 100-118в	Выход Кот. Чернышевского, 51	Потребители котельной (ул. Чернышевского, 51)	70	2024	70	Бесканальная	ППУ	1 103,00
РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	ТК4-28(1) новая	Теплообменник Котельная, Бажен	Потребители котельной (ул. Баженова, 21)	798	2026	150	Бесканальная	ППУ	13 321,54
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	В районе ул. Емельянова подполк., 86а	ТК	Потребители котельной (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	266	2022	200	Бесканальная	ППУ	15 945,40
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	УТ-1-П1	ЦТП	Потребители котельной (ул. Дзержинского, 162в)	93	2021	250	Бесканальная	ППУ	2 243,00
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	УТ-1-П1	ЦТП	Потребители котельной (ул. Ивана Земнухова, 6)	631	2024	250	Бесканальная	ППУ	18 446,26
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Вход ул. Гагарина Ю., 22-24а	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	МАДОУ № 11, ул. Гагарина, 79	146	2022 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	1 853,98
Котельная (ул. Чувашская, 4)	В районе пер. Краснодарского, 13 -15а	Выход Котельная Молодой Гвардии, 2-4	Потребители котельной Молодая Гвардия, 2-4	234	2022 - 2023	150	Бесканальная	ППУ	3 952,84
Котельная (ул. Чувашская, 4)	ТК-1(новая в р-не ул. Гагарина)	ЦТП	Потребители котельной (МАОУ СОШ №2, ул. Юрия Гагарина, 55)	65	2022 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	826,09
Котельная (ул. Чувашская, 4)	ТК-2-П2	ЦТП	Потребители котельной (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	43	2024 - 2025	150	Бесканальная	ППУ	2 531,88
Котельная (ул. Чувашская, 4)	ТК-1(новая в р-не ул. Гагарина)	ул. Гагарина Ю., 41-45	ул. Гагарина Ю., 41-45	101	2022 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	41 172,74
Котельная (ул. Чувашская, 4)	Вход ул. Чувашская, 2	В районе ул. Чувашская, 1-5	ул. Чувашская, 1-5	84	2022 - 2023	200	Бесканальная	ППУ	2 432,03
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	34805	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Калининградский пограничный институт»	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Калининградский пограничный институт»	2733	2021	300	Бесканальная	ППУ	97 145,80
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	Котельная (проспект Мира, 77-79)	Потребители котельной (проспект Мира, 77-79)	140	2022	70	Бесканальная	ППУ	2 503,90
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	-	Котельная (ул. Сержанта Мишина, 24)	Потребители котельной (ул. Сержанта Мишина, 24)	295	2022	50	Бесканальная	ППУ	4 436,00

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**

(актуализация на 2022 год)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Перспективный потребитель	Протяженность участка, м	Год строительства / реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб.
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	Котельная (ул. Павлика Морозова, 101–113)	Потребители котельной (ул. Павлика Морозова, 101–113)	262; 102; 50	2022 - 2023	150; 125; 100	Бесканальная	ППУ	10 957,60
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	Потребители котельной (ул. Маршала Новикова, 26-30)	404; 50	2022 - 2023	125; 100	Бесканальная	ППУ	10 695,54
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	-	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	Потребители котельной (ул. Александра Невского, 188)	1480	2022 - 2023	150	Бесканальная	ППУ	41 056,50
ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	Потребители котельной (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	2863	2024 - 2025	200	Бесканальная	ППУ	94 019,30
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	-	Котельная (проспект Победы, 199)	Потребители котельной (проспект Победы, 199)	260	2024 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	6 060,00
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	-	Котельная (ул. Барклай де Толли, 17)	Потребители котельной (ул. Барклай де Толли, 17)	900	2024 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	20 975,00
РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	-	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	Потребители котельной (пос. Прегольский, 25а)	3245	2024 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	80 306,00
Котельная (ул. Киевская, 141а)	-	Котельная (ул. Транспортная, 25)	Потребители котельной (ул. Транспортная, 25)	1530	2024 - 2025	150	Бесканальная	ППУ	40 443,50
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	Потребители котельной (ул. Лесопарковая, 38)	278	2024 - 2025	100	Бесканальная	ППУ	6 478,80
Котельная (ул. Дзержинского, 147)	-	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	Потребители котельной (ул. Солнечногорская, 59б)	682	2024 - 2025	125	Бесканальная	ППУ	16 877,95
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Потребители котельной (ул. Энгельса, 51а)	450	2024 - 2025	125	Бесканальная	ППУ	11 136,55
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	Котельная (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7)	Потребители котельной (МАДОУ ЦРР д/с №7, ул. Вагоностроительная, 7)	-	2021	-	Бесканальная	ППУ	1 195,00
РТС Южная (ул. Киевская д.21)	-	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	Потребители котельной (ул. Клавы Назаровой, 57а)	-	2022 - 2025	-	Бесканальная	ППУ	1 403,10
Котельная (пр. Советский, 103а)	-	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	Потребители котельной ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	330	2021 - 2022	100	Бесканальная	ППУ	7 317,44

**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.

В рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» мероприятий 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 не предусматривается.

**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**

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 Главе 11 обосновывающих материалов.

## **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**

Открытые системы теплоснабжения (ГВС) на территории Городского округа «Город Калининград» отсутствуют.

### **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**

Потребителей, у которых ГВС осуществляется путем отбора теплоносителя из отопительных приборов или из стояков внутридомовых систем отопления ввиду отсутствия внутридомовых систем ГВС, на территории Городского округа «Город Калининград» не выявлено, в связи с чем соответствующие мероприятия не предусматриваются.

## **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**

Результаты расчетов топливно-энергетических балансов по всем ИТЭ, действующим на территории ГО "Город Калининград", снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, в соответствии с Приказом Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 № 212 приведены в таблицах ниже.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 8.1.1 – Перспективный топливно-энергетический баланс источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии**

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Отпуск тепловой энергии, в том числе	-	Гкал	293 049,0	294 907,4	283 374,6	283 374,6	283 374,6	286 883,3	301 179,5	313 744,5	323 888,7	335 324,6	345 442,0	346 002,0	346 099,6	346 197,1	346 197,1	346 197,1
1.1.1	хозяйственные нужды	-	Гкал	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7	1 700,7
1.2	Выработка электрической энергии всего, в том числе	-	тыс. МВт-ч	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6	5 033,6
1.2.1	на тепловом потреблении	-	тыс. МВт-ч	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
1.2.1	в конденсационном режиме	-	тыс. МВт-ч	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5	4 783,5
1.3	Затрачено УТ всего, в том числе	-	т	1 285 174,9	1 285 376,7	1 284 124,5	1 284 124,5	1 284 124,5	1 284 505,5	1 286 057,8	1 287 422,1	1 288 523,6	1 289 765,4	1 290 863,9	1 290 924,7	1 290 935,3	1 290 945,9	1 290 945,9	1 290 945,9
1.3.1	на выработку электрической энергии	Природный газ	т	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8	1 253 354,8
1.3.2	на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	31 820,2	32 021,9	30 769,7	30 769,7	30 769,7	31 150,7	32 703,0	34 067,3	35 168,8	36 410,6	37 509,1	37 569,9	37 580,5	37 591,1	37 591,1	37 591,1
1.4	УРУТ на выработку электрической энергии	Природный газ	г/кВт-ч	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0	249,0
1.5	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
1.6	УРУТ на отпуск электрической энергии	Природный газ	г/кВт-ч	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4
1.7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2
1.8	Максимальный часовой расход основного топлива газа при расчетной температуре наружного воздуха	Природный газ	тыс. м³	62,6	62,6	62,6	62,6	62,6	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
1.9	Максимальный часовой расход основного топлива в летний период	Природный газ	тыс. м³	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4

**Таблица 8.1.2 – Перспективные значения выработки тепловой энергии котельных**

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>1</b>	<b>ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	225 627,0	247 448,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0	236 059,0
1.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	38 949,0	42 715,9	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8	40 749,8
1.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	33 208,0	36 419,6	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4	34 743,4
1.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
1.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
2	<b>РТС Южная (ул. Киевская д.21)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	160 046,0	175 079,0	174 675,0	174 675,0	174 675,0	178 756,3	186 021,4	192 293,4	200 878,2	214 438,0	222 318,8	222 858,5	223 398,1	223 937,8	223 937,8	223 937,8
2.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
2.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	24 558,0	26 864,7	26 802,7	26 802,7	26 802,7	27 429,0	28 543,7	29 506,1	30 823,4	32 904,1	34 113,3	34 196,2	34 279,0	34 361,8	34 361,8	34 361,8
2.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	20 919,0	22 883,9	22 831,1	22 831,1	22 831,1	23 364,5	24 314,1	25 133,9	26 256,0	28 028,4	29 058,4	29 129,0	29 199,5	29 270,0	29 270,0	29 270,0
2.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5	20,5
2.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7
3	<b>Котельная ООО "ТПК "Балттицепром" (мкр. А.Космодемьянского)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	34 190,0	34 190,0	34 190,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
3.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,6	155,6	155,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	5 319,3	5 319,3	5 319,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	5 058,7	5 058,7	5 058,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	17,0	17,0	17,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	2,8	2,8	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	<b>РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	508 559,4	506 836,6	499 069,3	503 477,6	504 984,8	506 491,9	507 999,1	508 659,6	509 320,0	509 980,5	510 641,0	511 301,4	511 961,9	512 622,4	512 622,4	512 622,4
4.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
4.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	78 627,1	78 361,7	77 160,8	77 842,3	78 075,3	78 308,4	78 541,4	78 643,5	78 745,6	78 847,7	78 949,8	79 052,0	79 154,1	79 256,2	79 256,2	79 256,2
4.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	66 968,3	66 742,2	65 719,4	66 299,9	66 498,3	66 696,8	66 895,3	66 982,2	67 069,2	67 156,2	67 243,2	67 330,1	67 417,1	67 504,1	67 504,1	67 504,1
4.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	25,9	25,9	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
4.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5	43,5
5	<b>РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
5.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	226 276,5	225 510,0	218 477,1	236 725,8	249 034,1	261 342,3	274 570,0	275 051,3	275 532,5	276 013,7	276 495,0	276 976,2	277 457,4	277 938,7	277 938,7	277 938,7
5.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
5.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	34 583,4	34 466,2	33 391,3	36 180,4	38 061,6	39 942,7	41 964,4	42 037,9	42 111,5	42 185,0	42 258,6	42 332,1	42 405,7	42 479,2	42 479,2	42 479,2
5.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	29 451,0	29 351,3	28 435,9	30 811,1	32 413,1	34 015,0	35 736,7	35 799,3	35 862,0	35 924,6	35 987,2	36 049,9	36 112,5	36 175,1	36 175,1	36 175,1
5.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	15,1	15,1	15,1	19,1	19,1	19,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
5.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
6	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	112 970,7	112 588,0	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7	109 076,7
6.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
6.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	17 544,7	17 482,1	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9	16 936,9
6.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	14 946,5	14 893,2	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7	14 428,7
6.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	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	6,3
6.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>7</b>	<b>РТС Горького (ул. Горького, 166)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
7.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	62 826,9	62 614,1	60 661,3	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9	61 922,9
7.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
7.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	9 651,5	9 618,8	9 318,8	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6	9 512,6
7.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	8 220,9	8 193,0	7 937,5	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6	8 102,6
7.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6
7.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
<b>8</b>	<b>РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
8.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	28 253,7	28 158,0	27 279,8	31 399,6	31 917,3	32 435,1	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8	32 952,8
8.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
8.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	4 401,4	4 383,1	4 246,4	4 887,7	4 968,3	5 048,9	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5	5 129,5
8.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	3 748,6	3 733,0	3 616,6	4 162,8	4 231,4	4 300,1	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7	4 368,7
8.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
8.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	тыс. м³ (т)	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (летний период)																		
<b>9</b>	<b>РТС Чкаловск (ул. Догука, 43)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
9.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	43 057,2	42 911,4	41 573,1	42 603,6	43 634,0	44 664,5	45 694,9	45 898,6	46 102,3	46 306,0	46 509,6	46 713,3	47 078,0	47 281,6	47 281,6	47 281,6
9.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
9.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	6 731,6	6 709,2	6 499,9	6 661,0	6 822,1	6 983,3	7 144,4	7 176,2	7 208,1	7 239,9	7 271,7	7 303,6	7 360,6	7 392,4	7 392,4	7 392,4
9.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	5 732,2	5 713,1	5 534,9	5 672,1	5 809,3	5 946,5	6 083,7	6 110,8	6 137,9	6 165,1	6 192,2	6 219,3	6 267,8	6 295,0	6 295,0	6 295,0
9.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
9.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
<b>10</b>	<b>РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
10.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	51 836,7	51 661,1	50 049,9	50 118,7	50 187,4	50 256,2	50 324,9	52 843,9	55 362,9	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8	57 881,8
10.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5
10.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	8 357,0	7 983,3	7 734,4	7 745,0	7 755,6	7 766,2	7 776,9	8 166,1	8 555,4	8 944,7	8 944,7	8 944,7	8 944,7	8 944,7	8 944,7	8 944,7
10.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	7 115,0	6 796,9	6 584,9	6 594,0	6 603,0	6 612,0	6 621,1	6 952,5	7 283,9	7 615,3	7 615,3	7 615,3	7 615,3	7 615,3	7 615,3	7 615,3
10.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1	4,1

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
10.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
11	<b>РТС Красная (ул. Красная, 119)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
11.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	66 559,6	66 334,1	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 265,4	64 836,7	65 052,7	65 268,6	65 484,6	65 700,5	65 700,5	65 700,5	65 700,5	65 700,5
11.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
11.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	10 221,0	10 186,4	9 868,7	9 868,7	9 868,7	9 868,7	9 868,7	9 956,5	9 989,6	10 022,8	10 055,9	10 089,1	10 089,1	10 089,1	10 089,1	10 089,1
11.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	8 702,9	8 673,4	8 402,9	8 402,9	8 402,9	8 402,9	8 402,9	8 477,6	8 505,9	8 534,1	8 562,3	8 590,6	8 590,6	8 590,6	8 590,6	8 590,6
11.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
11.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
12	<b>Котельная (ул. Киевская, 141а)</b>	<b>Мазут / Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
12.1.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Мазут	Гкал	22 894,5	22 816,9	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Мазут	кг/Гкал	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Мазут	т	3 694,6	3 682,0	3 567,2	3 567,2	3 567,2	3 567,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Мазут	тыс. м³ (т)	2 696,7	2 687,6	2 603,8	2 603,8	2 603,8	2 603,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.1.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Мазут	тыс. м³ (т)	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (зимний период)																		
12.1.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Мазут	тыс. м³ (т)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12.2.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	-	-	-	-	-	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4	22 105,4
12.2.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	-	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
12.2.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	-	-	-	-	-	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3	3 426,3
12.2.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	-	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4	2 979,4
12.2.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	-	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
12.2.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	-	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
<b>13</b>	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 90)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
13.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	7 099,5	7 075,4	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8	6 854,8
13.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
13.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	1 084,0	1 080,3	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6	1 046,6
13.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	923,6	920,5	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8	891,8

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
13.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
13.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
14	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
14.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	6 953,2	6 929,6	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5	6 713,5
14.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
14.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	1 072,7	1 069,0	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7	1 035,7
14.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	913,8	910,7	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3	882,3
14.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
14.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
15	<b>Котельная (ул. Каргашева, 10)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	10 080,7	10 046,6	9 733,2	14 115,6	14 148,5	14 181,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4	14 214,4
15.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
15.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	1 554,7	1 549,4	1 501,1	2 177,0	2 182,1	2 187,1	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2	2 192,2



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
15.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	1 323,9	1 319,4	1 278,3	1 853,8	1 858,1	1 862,4	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8	1 866,8
15.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
15.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
16	<b>Котельная (ул. Летняя, 50а)</b>	<b>Каменный уголь</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	8 326,2	8 298,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	223,3	223,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	1 859,2	1 852,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	2 435,0	2 426,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,5	1,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,0	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)</b>	<b>Каменный уголь</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	9 408,1	9 376,2	9 083,8	9 083,8	9 083,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
17.1.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	2 517,1	2 508,6	2 430,3	2 430,3	2 430,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	3 300,3	3 289,1	3 186,5	3 186,5	3 186,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.1.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17.2.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	-	-	-	-	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8	9 083,8
17.2.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	-	-	-	-	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
17.2.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	-	-	-	-	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0	1 408,0
17.2.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3	1 224,3
17.2.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
17.2.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
18	<b>Котельная (ул. Бассейная, 35а)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
18.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	3 739,8	3 727,1	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9	3 610,9
18.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
18.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	586,3	584,3	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1	566,1
18.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	499,4	497,8	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2	482,2
18.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
18.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
19	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
19.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	5 350,5	5 332,4	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1	5 166,1
19.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
19.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	847,3	844,4	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1	818,1
19.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	721,6	719,1	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7	696,7
19.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
19.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
20	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)</b>	Каменный уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	2 617,0	2 608,1	2 526,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
20.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	260,7	260,7	260,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	682,2	679,9	658,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	898,9	895,9	867,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,3	1,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21	<b>Котельная (ул. Александра Невского, 188)</b>	<b>Каменный уголь</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	3 214,8	3 203,9	3 104,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	270,3	270,3	270,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	868,9	866,0	839,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1 148,7	1 144,8	1 109,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,3	1,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
21.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,9	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	<b>Котельная (ул. Чкалова, 29)</b>	<b>Природный газ</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
22.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	2 101,9	2 094,8	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5	2 029,5
22.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
22.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	318,7	317,6	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7	307,7
22.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	271,6	270,7	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2	262,2
22.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
22.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>23</b>	<b>Котельная (ул. Чувашская, 4)</b>	<b>Каменный уголь / Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
23.1.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	3 364,5	3 353,1	1 342,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	316,5	316,5	316,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	1 064,7	1 061,1	425,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1 406,8	1 402,0	561,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,3	1,3	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
23.1.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,9	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
23.2.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	-	1 920,3	3 248,5	3 248,5	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7	4 992,7
23.2.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	-	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
23.2.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	-	297,6	503,5	503,5	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9	773,9
23.2.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	258,8	437,8	437,8	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9	672,9
23.2.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
23.2.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>24</b>	<b>Котельная (Аллея Смелых, 152а)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
24.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	1 784,7	1 778,7	1 723,2	1 723,2	1 723,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	508,9	507,2	491,4	491,4	491,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	672,0	669,7	648,8	648,8	648,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
24.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>25</b>	<b>Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
25.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	1 212,4	1 208,3	1 170,6	1 170,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	187,8	187,8	187,8	187,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	227,7	226,9	219,8	219,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	193,8	193,1	187,1	187,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
25.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>26</b>	<b>Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
26.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	2 704,1	2 694,9	2 610,9	3 937,7	5 264,6	3 980,6	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4
26.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3
26.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	739,0	736,5	713,5	1 076,1	1 438,8	1 087,8	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5
26.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	970,1	966,8	936,7	1 412,7	1 888,7	1 428,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0
26.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,0	1,0	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
26.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (летний период)																		
27	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	Каменный уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	1 329,0	1 324,5	1 283,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	314,4	314,4	314,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	417,8	416,4	403,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	554,0	552,1	534,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,1	1,1	1,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
27.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	Каменный уголь / Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	3 223,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	280,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	903,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1 195,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.1.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (зимний период)																		
28.1.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
28.2.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	3 212,2	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3	4 776,3
28.2.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	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
28.2.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	497,9	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3	740,3
28.2.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	432,9	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8	643,8
28.2.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
28.2.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>29</b>	<b>Котельная (ул. Транспортная, 25)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
29.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	1 599,9	1 594,5	1 544,8	1 544,8	1 544,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	222,1	222,1	222,1	222,1	222,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	355,3	354,1	343,1	343,1	343,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	467,3	465,7	451,2	451,2	451,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
29.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
29.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>30</b>	<b>Котельная (ул. Красносельская, 14)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
30.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	3 076,3	3 065,9	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3	2 970,3
30.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
30.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	489,0	487,4	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2	472,2
30.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	416,6	415,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2	402,2
30.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
30.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
<b>31</b>	<b>Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
31.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	1 750,7	1 744,8	1 690,4	1 690,4	1 690,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	556,1	554,2	536,9	536,9	536,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
31.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	738,7	736,2	713,2	713,2	713,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>32</b>	<b>Котельная (пос. Прегольский, 25а)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
32.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	955,3	952,1	922,4	922,4	922,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	255,4	255,4	255,4	255,4	255,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	244,0	243,2	235,6	235,6	235,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	322,2	321,1	311,1	311,1	311,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
32.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>33</b>	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
33.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	1 723,7	1 717,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	273,2	273,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
33.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	470,9	469,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	634,2	632,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,7	0,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
33.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>34</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 162в)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
34.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	3 796,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	154,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	585,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	498,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
34.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>35</b>	<b>Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
35.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	733,6	731,1	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3	1 185,3

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
35.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
35.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	110,9	110,5	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1	179,1
35.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	94,5	94,1	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6	152,6
35.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
35.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
36	<b>Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)</b>	<b>Каменный уголь</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	907,4	904,3	876,1	876,1	876,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	316,3	315,2	305,4	305,4	305,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	401,4	400,0	387,6	387,6	387,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
36.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37	<b>Котельная (ул. Чувашская, 1а)</b>	<b>Каменный уголь</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
37.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	656,0	635,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	313,0	313,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	206,0	198,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	270,9	261,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,4	0,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
37.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>38</b>	<b>Котельная (ул. Горького, 178)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
38.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	608,0	589,1	589,1	589,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	255,5	255,5	255,5	255,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	155,9	150,5	150,5	150,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	205,2	198,1	198,1	198,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,5	0,5	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
38.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>39</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
39.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	723,5	701,0	701,0	701,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	275,3	275,3	275,3	275,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	199,9	193,0	193,0	193,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	263,1	254,0	254,0	254,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
39.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>40</b>	<b>Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)</b>	<b>Мазут</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
40.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Мазут	Гкал	2 416,9	2 341,5	2 341,5	2 341,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Мазут	кг/Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Мазут	т	449,6	434,1	434,1	434,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Мазут	тыс. м³ (т)	328,2	316,9	316,9	316,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Мазут	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
40.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Мазут	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (летний период)																		
<b>41</b>	<b>Котельная (ул. Энгельса, 51а)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
41.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	517,9	501,8	501,8	501,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	312,9	312,9	312,9	312,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	162,6	157,0	157,0	157,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	213,8	206,4	206,4	206,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
41.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>42</b>	<b>Котельная (ул. Колхозная, 8а)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
42.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	1 190,0	1 186,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0	1 149,0
42.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
42.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	182,4	181,8	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2	176,2
42.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	155,4	154,9	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1	150,1
42.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
42.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
<b>43</b>	<b>Котельная (ул. Баженова, 21)</b>	<b>Дизельное топливо</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
43.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Дизельное топливо	Гкал	900,3	897,3	869,3	869,3	869,3	869,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Дизельное топливо	кг/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Дизельное топливо	т	144,5	144,1	139,6	139,6	139,6	139,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Дизельное топливо	тыс. м³ (т)	99,0	98,6	95,6	95,6	95,6	95,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Дизельное топливо	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
43.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Дизельное топливо	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>44</b>	<b>Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
44.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	880,9	877,9	850,5	850,5	850,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	217,8	217,8	217,8	217,8	217,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	191,9	191,2	185,3	185,3	185,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	253,3	252,4	244,6	244,6	244,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
44.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (зимний период)																		
44.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>45</b>	<b>Котельная (ул. Можайская, 30)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
45.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	494,0	492,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	313,0	313,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	154,6	154,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	204,8	204,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
45.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>46</b>	<b>Котельная (ул. Дзержинского, 147)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
46.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	1 043,1	4 823,0	4 672,6	4 672,6	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2	5 884,2
46.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
46.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	157,8	729,5	706,7	706,7	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0	890,0
46.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	134,5	622,0	602,6	602,6	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9	758,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
46.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
46.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>47</b>	<b>Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
47.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	719,3	716,9	694,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	288,1	288,1	288,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	207,2	206,5	200,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	272,6	271,7	263,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
47.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>48</b>	<b>Котельная (ул. Лесопарковая, 38)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
48.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	378,6	377,3	365,6	365,6	365,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	306,7	306,7	306,7	306,7	306,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	116,1	115,7	112,1	112,1	112,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
48.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	152,8	152,3	147,5	147,5	147,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
48.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>49</b>	<b>Котельная (проспект Победы, 199)</b>	<b>Каменный уголь</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
49.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	685,4	683,1	661,8	661,8	661,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	318,1	318,1	318,1	318,1	318,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	218,0	217,3	210,5	210,5	210,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	288,4	287,4	278,5	278,5	278,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
49.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>50</b>	<b>Котельная (ул. Клавды Назаровой, 57а)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
50.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	128,9	128,5	124,5	124,5	124,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
50.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	20,9	20,8	20,1	20,1	20,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	17,8	17,7	17,2	17,2	17,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
50.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>51</b>	<b>Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
51.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	44 450,0	44 450,0	44 450,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	159,9	159,9	159,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	7 109,0	7 109,0	7 109,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	6 182,0	6 182,0	6 182,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	2,8	2,8	2,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
51.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>52</b>	<b>Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
52.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	8 104,0	8 104,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
52.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	163,6	163,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	1 325,7	1 325,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	1 152,9	1 152,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,5	0,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
52.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	2 693,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	147,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	397,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	348,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
53.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
54	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
54.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0	1 921,0
54.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
54.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7	316,7
54.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9	277,9
54.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
54.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
55	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
55.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	847,0	851,4	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8	972,8
55.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
55.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	131,4	132,1	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9	150,9
55.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	112,4	113,0	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1	129,1
55.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
55.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>56</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
56.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	921,9	926,7	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8	1 058,8
56.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
56.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	143,0	143,7	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2	164,2
56.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	122,3	122,9	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5	140,5
56.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
56.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>57</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)</b>	<b>Природный газ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
57.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	616,2	619,4	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7	707,7
57.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
57.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	95,6	96,1	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8	109,8
57.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	81,8	82,2	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9	93,9
57.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
57.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>58</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
58.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	907,6	912,3	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4	1 042,4
58.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
58.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	140,8	141,5	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7	161,7
58.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	120,4	121,0	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3	138,3
58.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
58.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>59</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
59.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	593,8	596,9	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0	682,0
59.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
59.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	92,1	92,6	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8	105,8
59.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	78,8	79,2	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5	90,5

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
59.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
59.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>60</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
60.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	795,4	799,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5	913,5
60.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
60.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	123,4	124,0	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7	141,7
60.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	105,5	106,1	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2	121,2
60.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
60.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>61</b>	<b>Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
61.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	690,3	693,9	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8	792,8
61.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
61.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	107,1	107,6	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0	123,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
61.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	91,6	92,1	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2	105,2
61.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
61.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>62</b>	<b>Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
62.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9	11 834,9
62.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	155,8	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
62.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	1 844,3	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8	1 832,8
62.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	1 603,8	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7	1 593,7
62.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
62.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>63</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
63.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6	4 110,6
63.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	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

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
63.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	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
63.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0	554,0
63.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
63.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>64</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
64.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3	1 576,3
64.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	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
64.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3	244,3
64.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5	212,5
64.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
64.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>65</b>	<b>Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
65.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	-	-	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9	27 769,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
65.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	-	-	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
65.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	-	-	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3	4 304,3
65.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9	3 742,9
65.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
65.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
66	<b>Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
66.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	-	6 391,2	6 397,6	6 404,0	6 410,4	6 416,8	6 416,8	6 416,9	6 416,9	6 417,0	6 417,1	6 417,1	6 417,2	6 417,2	6 417,2
66.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	-	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
66.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	-	990,6	991,6	992,6	993,6	994,6	994,6	994,6	994,6	994,6	994,6	994,7	994,7	994,7	994,7
66.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	861,4	862,3	863,1	864,0	864,9	864,9	864,9	864,9	864,9	864,9	864,9	864,9	864,9	864,9
66.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
66.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
#####	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	(основного) (зимний период)																		
#####	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	-	-	-	-	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
67	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
67.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2	2 195,2
67.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	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
67.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3	340,3
67.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9	295,9
67.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
67.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
68	<b>Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)</b>	Природный газ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
68.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	-	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7	108,7
68.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	-	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
68.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	-	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9	16,9

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
68.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7
68.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
68.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>71</b>	<b>ИТОГО по котельным ГО "Город Калининград":</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>71.1</b>	<b>Вид основного топлива - природный газ</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71.1.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Природный газ	Гкал	1 641 085,0	1 682 591,8	1 646 211,5	1 630 195,9	1 645 708,6	1 675 965,1	1 721 726,6	1 732 434,4	1 745 099,6	1 762 739,7	1 772 181,9	1 774 282,9	1 776 329,0	1 778 214,1	1 778 214,1	1 778 214,1
71.1.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	кг/Гкал	157,2	157,2	157,1	156,9	156,9	156,8	156,7	156,7	156,7	156,7	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6	156,6
71.1.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Природный газ	т	258 008,8	264 450,9	258 561,2	255 797,4	258 133,4	262 790,4	269 844,6	271 491,6	273 438,8	276 149,4	277 599,3	277 922,8	278 238,3	278 528,6	278 528,6	278 528,6
71.1.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Природный газ	тыс. м³ (т)	220 514,5	226 026,4	221 012,6	218 083,3	220 073,0	224 069,2	230 138,4	231 541,0	233 199,5	235 508,2	236 743,3	237 018,8	237 287,5	237 534,8	237 534,8	237 534,8
71.1.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	147,9	149,6	156,9	143,6	143,4	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!	#ССЫЛКА!
71.1.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Природный газ	тыс. м³ (т)	128,7	128,7	129,0	126,3	126,1	126,5	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7	127,7
<b>71.2</b>	<b>Вид основного топлива - каменный уголь</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71.2.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Каменный уголь	Гкал	48 572,2	45 125,8	31 072,6	23 448,0	22 983,1	3 980,6	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4	5 307,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
71.2.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	кг/Гкал	270,0	269,2	276,5	274,1	273,6	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3
71.2.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Каменный уголь	т	13 115,8	12 148,7	8 590,7	6 427,2	6 289,3	1 087,8	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5	1 450,5
71.2.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	17 270,2	15 990,4	11 300,9	8 440,3	8 257,7	1 428,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0	1 904,0
71.2.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	17,0	16,0	13,1	8,0	8,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
71.2.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Каменный уголь	тыс. м³ (т)	7,8	7,0	5,9	3,6	3,5	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
<b>71.3</b>	<b>Вид основного топлива - дизельное топливо</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71.3.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Дизельное топливо	Гкал	900,3	897,3	869,3	869,3	869,3	869,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.3.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Дизельное топливо	кг/Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71.3.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Дизельное топливо	т	144,5	144,1	139,6	139,6	139,6	139,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.3.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Дизельное топливо	тыс. м³ (т)	99,0	98,6	95,6	95,6	95,6	95,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.3.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Дизельное топливо	тыс. м³ (т)	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.3.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Дизельное топливо	тыс. м³ (т)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>71.4</b>	<b>Вид основного топлива - мазут</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	Источник тепловой энергии / Показатель	Вид топлива (основное)	Ед. изм.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
71.4.1	Прогнозные значения выработки тепловой энергии	Мазут	Гкал	25 311,4	25 158,5	24 446,9	24 446,9	22 105,4	22 105,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.4.2	УРУТ на выработку тепловой энергии	Мазут	кг/Гкал	163,7	163,6	163,7	163,7	161,4	161,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
71.4.3	Прогнозные значения расходов УТ на выработку тепловой энергии	Мазут	т	4 144,2	4 116,1	4 001,3	4 001,3	3 567,2	3 567,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.4.4	Прогнозные значения расходов НТ на выработку тепловой энергии (основного)	Мазут	тыс. м³ (т)	3 024,9	3 004,5	2 920,6	2 920,6	2 603,8	2 603,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.4.5	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (зимний период)	Мазут	тыс. м³ (т)	1,9	1,9	1,9	1,9	1,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
71.4.6	Максимальный часовой расход НТ на выработку тепловой энергии (основного) (летний период)	Мазут	тыс. м³ (т)	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

На базовый год настоящей актуализации Схемы ТС ГО "Город Калининград" на ИТЭ, снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, в качестве основного используют следующие виды топлива: природный газ, каменный уголь, мазут, дизельное топливо. На период до 2035г. (включительно) планируется изменение используемого на ряде ИТЭ вида основного топлива (подробнее см. пункт 10.2). Использования в качестве топлива (как основного, так и резервного) возобновляемых источников энергии и местных видов топлива не предусматривается.

## **8.3 Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

На базовый год настоящей актуализации Схемы ТС ГО "Город Калининград" на ИТЭ (котельных), снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, в качестве основного используют следующие виды топлива:

- Природный газ – 94,34% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;
- Каменный уголь – 4,27% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;
- Мазут – 1,35% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо;
- Дизельное топливо – 0,05% от общего количества потребленного топлива за базовый (2020г.) год при переводе в условное топливо.

На период до 2035г. (включительно) планируется изменение используемого на ряде ИТЭ (котельных) вида основного топлива, вывод из эксплуатации ряда источников с переводом нагрузки на другие существующие источники, а также строительство новых источников. В 2035г. соотношение потребления видов топлива по котельным составит:

- Природный газ – 99,54% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо;
- Каменный уголь – 0,46% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо;
- Мазут – 0,00% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо;
- Дизельное топливо – 0,00% от общего количества потребляемого топлива при переводе в условное топливо.

#### **8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе**

Преобладающим видом топлива является природный газ. Как видно из подраздела 8.3 настоящего Раздела, на конец периода планирования (на 2035 г.) в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» расчетное использование природного газа на источниках тепловой и электрической энергии составит 98,44%.

#### **8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Приоритетным направлением развития топливного баланса ИТЭ (котельных), действующих на территории ГО "Город Калининград", снабжение тепловой энергией от которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе, является увеличение доли использования природного газа в качестве основного вида топлива.

## Раздел 9 Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» приведены в таблицах ниже.

**Таблица 9.1.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в зонах действия**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Группа проектов 001 Мероприятия в зоне действия ЕТО МП "Калининградтеплосеть"															
Всего капитальные затраты, без НДС	262272	1131228	252336	152600	179650	191763	129	1207	50168	469707	0	0	0	0	0
НДС	52454	226246	50467	30520	35930	38353	26	241	10034	93941	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	314727	1357473	302803	183120	215580	230115	155	1448	60201	563648	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	314727	1672200	1975003	2158122	2373702	2603817	2603972	2605420	2665621	3229269	3229269	3229269	3229269	3229269	3229269
Группа проектов 001.01.01 "Мероприятия на источниках тепловой энергии"															
Всего капитальные затраты, без НДС	262272	1131228	252336	152600	179650	191763	129	1207	50168	469707	0	0	0	0	0
НДС	52454	226246	50467	30520	35930	38353	26	241	10034	93941	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	314727	1357473	302803	183120	215580	230115	155	1448	60201	563648	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	314727	1672200	1975003	2158122	2373702	2603817	2603972	2605420	2665621	3229269	3229269	3229269	3229269	3229269	3229269
Подгруппа проектов 001.01.01.000 "Строительство новых источников тепловой энергии"															
Всего капитальные затраты, без НДС	85791	213329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	17158	42666	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	102949	255995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	102949	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944	358944
001.01.01.001 Строительство котельной (ул. Рассветная, 3)															
Всего капитальные затраты, без НДС	25882	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	5176	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	31058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058	31058
001.01.01.002 Строительство котельной (ул. 3-го Белорусского фронта)															
Всего капитальные затраты, без НДС	32331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	6466	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	38797	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797	38797
001.01.01.003 Строительство котельной (ул. Берестяная)															
Всего капитальные затраты, без НДС	11641	104769	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	2328	20954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	13969	125723	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	13969	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692	139692
001.01.01.004 Строительство котельной (в Юго-Западной части города)															
Всего капитальные затраты, без НДС	9989	94662	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	1998	18932	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов	11986	113594	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	11986	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580	125580
001.01.01.005 Строительство котельной (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)															
Всего капитальные затраты, без НДС	906	8591	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	181	1718	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	1088	10309	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1088	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397	11397
001.01.01.006 Строительство котельной (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)															
Всего капитальные затраты, без НДС	4482	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	5378	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378	5378
001.01.01.007 Строительство котельной (МАОУ ЦРР д/с №77, ул. Бассейная, 1)															
Всего капитальные затраты, без НДС	305	2895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	61	579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	367	3474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	367	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841	3841
001.01.01.008 Строительство котельной (МАОУ ДО ДДТ "Родник", ул. Нефтяная, 2)															
Всего капитальные затраты, без НДС	255	2413	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	51	483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	305	2895	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	305	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201	3201
Подгруппа проектов 001.01.02.000 "Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки"															
Всего капитальные затраты, без НДС	110564	789893	252336	152600	179650	191763	129	1207	50168	469707	0	0	0	0	0
НДС	22113	157979	50467	30520	35930	38353	26	241	10034	93941	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	132676	947872	302803	183120	215580	230115	155	1448	60201	563648	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	132676	1080548	1383351	1566471	1782050	2012166	2012321	2013768	2073970	2637618	2637618	2637618	2637618	2637618	2637618
001.01.02.001 Техническое перевооружение опасного объекта с установкой дымовой трубы для котла КВ-ГМ-23,26/150 (КВ-ГМ-20-150) (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	8014	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	1603	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	9617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617	9617
001.01.02.002 Модернизация котла КВ-ГМ50-150 ст. № 1 РТС "Восточная" (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	991	4457	4457	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	198	891	891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	1189	5349	5349	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1189	6537	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886	11886
001.01.02.003 Установка пожарной сигнализации на объектах МП "Калининградтеплосеть" (ПИР+СМР) на источниках Объекты МП "Калининградтеплосеть"															
Всего капитальные затраты, без НДС	11741	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	2348	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	14089	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089	14089
001.01.02.004 Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Северная (ул. Старшего лейтенанта Сибирякова, 15)															
Всего капитальные затраты, без НДС	67721	641796	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	13544	128359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	81266	770155	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	81266	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421	851421
001.01.02.005 Снятие ограничений установленной мощности (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего капитальные затраты, без НДС	20678	97982	103371	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	4136	19596	20674	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	24813	117578	124045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	24813	142392	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437	266437
001.01.02.006 Реконструкция газовой котельной с заменой котлов (ПИР+СМР) на источнике РТС Красная (ул. Красная, 119)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	34728	109915	116070	121096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	6946	21983	23214	24219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	41674	131898	139284	145315	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	41674	173571	312855	458170	458170	458170	458170	458170	458170	458170	458170	458170	458170	458170
001.01.02.007 Реконструкция котельной с заменой котлов и оборудования химводоподготовок на источнике Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	4098	12970	13696	14289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	820	2594	2739	2858	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	4917	15563	16435	17147	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	4917	20481	36916	54062	54062	54062	54062	54062	54062	54062	54062	54062	54062	54062
001.01.02.008 Увеличение установленной мощности до 1,32 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Колхозная, 8а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	-	-	-	-	-	86	804	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-	-	17	161	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	103	965	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	0	0	0	0	0	103	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068	1068
001.01.02.009 Увеличение установленной мощности до 6,88 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Карташева, 10)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	-	-	-	-	-	43	403	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-	-	9	81	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	52	483	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	0	0	0	0	0	52	535	535	535	535	535	535	535	535
001.01.02.010 Увеличение установленной мощности до 154,65 Гкал/ч (ПИР+СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	-	-	-	9073	85107	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	1815	17021	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	10887	102128	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	0	0	0	10887	113015	113015	113015	113015	113015	113015	113015	113015	113015	113015
001.01.02.011 Реконструкция (строительство) котельной РТС Цепрусс (ПИР+СМР) на источнике РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	50168	469707	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	-	-	-	-	10034	93941	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	-	-	-	-	60201	563648	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	0	0	0	0	0	0	0	60201	623849	623849	623849	623849	623849	623849
001.01.02.012 Увеличение установленной мощности до 4,578 Гкал/ч на источнике Котельная (ул. Дзержинского, 147)															
Всего капитальные затраты, без НДС	1419	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	1703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703	1703
001.01.02.013 Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Киевская, 141а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	-	-	-	11370	106656	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	-	-	-	2274	21331	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	-	-	-	13644	127987	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	0	0	0	13644	141631	141631	141631	141631	141631	141631	141631	141631	141631	141631
001.01.02.014 Реконструкция (строительство) котельной с переводом на природный газ (ПИР+СМР) на источнике Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)															
Всего капитальные затраты, без НДС	-	6832	21623	22834	23823	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	-	1366	4325	4567	4765	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	-	8198	25948	27401	28587	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	-	8198	34146	61547	90134	90134	90134	90134	90134	90134	90134	90134	90134	90134	90134
Подгруппа проектов 001.01.03.000 "Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе комбинированной выработки"															
Всего капитальные затраты, без НДС	65918	128005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	13184	25601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	79102	153606	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	79102	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708	232708
001.01.03.001 Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Емельянова, 92 (СМР) на источнике Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)															
Всего капитальные затраты, без НДС	52112	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	10422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	62535	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535	62535
001.01.03.002 Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская, 4 (СМР) на источнике Котельная (ул. Чувашская, 4)															
Всего капитальные затраты, без НДС	7874	70867	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	1575	14173	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	9449	85040	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	9449	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489	94489
001.01.03.003 Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР) на источнике РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)															
Всего капитальные затраты, без НДС	2008	18075	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	402	3615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	2410	21690	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2410	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100	24100
001.01.03.004 Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР) на источнике РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)															
Всего капитальные затраты, без НДС	432	3892	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	86	778	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	519	4670	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	519	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189	5189
001.01.03.005 Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР) на источнике РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)															
Всего капитальные затраты, без НДС	1902	17115	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	380	3423	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	2282	20538	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2282	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820	22820
001.01.03.006 Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР) на источнике Котельная (ул. Бассейная, 35а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	105	941	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	21	188	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	126	1130	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	126	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255	1255
001.01.03.008 Техническое перевооружение системы газоснабжения (СМР) на источнике РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)															
Всего капитальные затраты, без НДС	1484	13360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НДС	297	2672	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов	1781	16032	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1781	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813	17813

Общая величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» оценивается в 3229269 тыс. руб. (с НДС).



## 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

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» приведены в таблицах ниже.

**Таблица 9.2.1 – Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Наименование показателя	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Группа проектов 001 Мероприятия в зоне действия ЕТО МП "Калининградтеплосеть"															
Всего капитальные затраты, без НДС	212536	331305	175845	119686	395410	52544	23300	24359	25340	26362	23152	24085	25056	0	0
НДС	42507	66261	35169	23937	79082	10509	4660	4872	5068	5272	4630	4817	5011	0	0
Всего стоимость группы проектов	255043	397566	211014	143623	474493	63053	27960	29230	30408	31634	27783	28902	30067	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	255043	652609	863624	1007246	1481739	1544792	1572751	1601981	1632390	1664024	1691806	1720709	1750776	1750776	1750776
Группа проектов 001.02 Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях на них															
Всего капитальные затраты, без НДС	212536	331305	175845	119686	395410	52544	23300	24359	25340	26362	23152	24085	25056	0	0
НДС	42507	66261	35169	23937	79082	10509	4660	4872	5068	5272	4630	4817	5011	0	0
Всего стоимость группы проектов	255043	397566	211014	143623	474493	63053	27960	29230	30408	31634	27783	28902	30067	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	255043	652609	863624	1007246	1481739	1544792	1572751	1601981	1632390	1664024	1691806	1720709	1750776	1750776	1750776
Подгруппа проектов 001.02.01.000 "Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки"															
Всего капитальные затраты, без НДС	209936	305360	175845	119686	395410	52544	23300	24359	25340	26362	23152	24085	25056	0	0
НДС	41987	61072	35169	23937	79082	10509	4660	4872	5068	5272	4630	4817	5011	0	0
Всего стоимость группы проектов	251924	366432	211014	143623	474493	63053	27960	29230	30408	31634	27783	28902	30067	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	251924	618356	829370	972993	1447486	1510538	1538498	1567728	1598137	1629771	1657553	1686456	1716523	1716523	1716523
Подгруппа проектов 001.02.08.000 "Строительство и реконструкция ЦТП"															
Всего капитальные затраты, без НДС	2600	25944	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
НДС	520	5189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	3120	31133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3120	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253	34253

Общая величина необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей в рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» оценивается в **1750776 тыс. руб. (с НДС)**.

**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**

В рамках приоритетного сценария развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» не предусматривается мероприятий по изменению температурных графиков на сохраняемых источниках тепловой энергии.

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

Открытые системы теплоснабжения (ГВС) на территории городского округа «Город Калининград» отсутствуют.

**9.5 Оценка эффективности инвестиций**

**Инвестиции в мероприятия по строительству тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение**

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);
- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;
- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Эффективность присоединения новых потребителей подтверждена расчетом в п.7.15 главы 7 обосновывающих материалов.

**Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений**

Амортизационные отчисления — отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2021-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

**Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является прибыль, направленная на инвестиции, в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;

- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

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

В таблицах ниже представлен перечень мероприятий, выполненных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

**Таблица 9.6.1 – Выполненные мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии за 2020 год**

№ п/п	Источник	Мероприятие	Эффект от реализации мероприятия	Период реализации	Источник финансирования
1	РТС Горького (ул. Горького, 166)	Реконструкция газовой котельной по ул. Горького, 166 (Увеличение мощности с 40 до 52 МВт) (СМР)	Реконструкция РТС Горького и тепловых сетей	2018 - 2020	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)
2	Объекты МП "Калининградтеплосеть"	Антитеррористическая защищенность объектов теплоснабжения: установка и модернизация ограждения, охранная сигнализация, видеонаблюдение (ПИР+СМР)	256-ФЗ от 21.07.2011, пост. Правительства РФ №458 от 05.05.2012	2020	Амортизационные отчисления МП "КТС"
3	Источники тепловой энергии, ЦТП, котельные МП "Калининградтеплосеть"	Подготовка проектной документации и выполнение строительно-монтажных работ (ПИР+СМР)	Реконструкция и модернизация объектов системы теплоснабжения	2020	Амортизационные отчисления МП "КТС"

**Таблица 9.6.2 – Выполненные мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения за 2020 год**

№ п/п	Источник	Мероприятие	Эффект от реализации мероприятия	Период реализации	Источник финансирования
1	Объекты МП "Калининградтеплосеть" (17 котельных)	Установка узлов учета тепловой энергии на источниках (ПИР+СМР)	Установка узлов учета тепловой энергии	2017 - 2020	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)
2	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Техническое перевооружение с переводом на природный газ котельной по ул. Чувашская, 4 (ПИР)	Снижение негативного воздействия на окружающую среду	2017 - 2020	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)
3	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	Очистные сооружения РТС "Восточная" (ПИР+СМР)	Обеспечение очистки сточных вод до ПДК (согласно приказу Федерального Росрыболовства № 20 от 12.01.2010 г.)	2017 - 2020	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)
4	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	Очистные сооружения РТС "Чкаловск" (ПИР+СМР)	Обеспечение очистки сточных вод до ПДК (согласно приказу Федерального Росрыболовства № 20 от 12.01.2010 г.)	2017 - 2020	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)
5	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	Техническое перевооружение угольной котельной по ул. Энгельса,	Автоматизация процессов производства тепловой энергии	2018 - 2020	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Источник	Мероприятие	Эффект от реализации мероприятия	Период реализации	Источник финансирования
		51а в г. Калининграде с установкой автоматических угольных котлов (ПИР+СМР)			
6	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	Техническое перевооружение РТС "Цепрусс" по ул. Правая Набережная, 25 с заменой редукционно-охладительной установки (ПИР+СМР)	Техническое перевооружение	2019 - 2020	ИП МП "КТС" (Амортизационные отчисления)

**Таблица 9.6.3 – Перечень переключений на источниках тепловой энергии за 2020 год**

№ п/п	Наименование источника, на который планируется переключение	Наименование источника, планируемого к выводу из эксплуатации	Год переключения	Источник финансирования
1	Котельная (ул. Чувашская, 4)	Котельная (ул. Танковая, 4)	2018 - 2020	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)
2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	Котельная (ул. Станочная, 7-9)	2017 - 2020	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)
3	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	Котельная по ул. Невского, 9а	2018 - 2020	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)
4	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	Котельная по ул. Школьная, 2	2018 - 2020	ИП МП "КТС" (Бюджетные средства)

## Раздел 10 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

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

На момент настоящей актуализации Схемы ТС городского округа «Город Калининград» статусом ЕТО в системе теплоснабжения городского округа «Город Калининград» в соответствии с пунктом 2 постановления администрации городского округа «Город Калининград» от 16.09.2020 № 791 наделено МП "Калининградтеплосеть".

В соответствии с пунктом 4 Правил организации теплоснабжения, границы зоны деятельности ЕТО МП "Калининградтеплосеть" внутри систем теплоснабжения, перечисленных в пункте 10.5, соответствуют границам соответствующих систем теплоснабжения.

### 10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр ЕТО, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав ЕТО, приведен в таблице ниже.

**Таблица 10.2.1 – Утвержденные ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа «Город Калининград»**

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	АО "Интер РАО – Электрогенерация"	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2); тепловые сети объемом 7861,6м³	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 5185,1м³			
2	2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	АО "Калининградская генерирующая компания"	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а); тепловые сети объемом 0м³	2	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 3691,1м³			
3	3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	АО "Калининградская генерирующая компания"	РТС Южная (ул. Киевская д.21); тепловые сети объемом 0м³	3	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 4797,8м³			
4	4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр.	ООО "ТПК "Балтптицепром"	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр.	4	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
		А.Космодемьянское)		А.Космодемьянского); тепловые сети объемом 47,1м³			Калининград " от 16.09.2020 № 791
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 384,4м³			
5	5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15); тепловые сети объемом 7688,5м³	5	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
6	6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а); тепловые сети объемом 3990,5м³	6	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
7	7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22); тепловые сети объемом 1163,2м³	7	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
8	8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Горького (ул. Горького, 166); тепловые сети объемом 1105,1м³	8	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
9	9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11); тепловые сети объемом 218,9м³	9	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
10	10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43); тепловые сети объемом 552,3м³	10	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
11	11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25); тепловые сети объемом 718,2м³	11	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
12	12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Красная (ул. Красная, 119); тепловые сети объемом 794,4м³	12	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
13	13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Киевская, 141а); тепловые сети объемом 235,6м³	13	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
14	14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Александра Невского, 90); тепловые сети объемом 32,7м³	14	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
15	15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а); тепловые сети объемом 28,6м³	15	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
16	16	Котельная (ул. Карташева, 10)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Карташева, 10); тепловые сети объемом 46,3м³	16	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
17	17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Летняя, 50а); тепловые сети объемом 41,8м³	17	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
							16.09.2020 № 791
18	18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56); тепловые сети объемом 28,2м³	18	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
19	19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Бассейная, 35а); тепловые сети объемом 22м³	19	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
20	20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47); тепловые сети объемом 20,4м³	20	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
21	21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д); тепловые сети объемом 9,2м³	21	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
22	22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Александра Невского, 188); тепловые сети объемом 5,1м³	22	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
23	23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Чкалова, 29); тепловые сети объемом 11,8м³	23	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
24	24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Чувашская, 4); тепловые сети объемом 4,4м³	24	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград"

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
							" от 16.09.2020 № 791
25	25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (Аллея Смелых, 152а); тепловые сети объемом 0,6м³	25	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
26	26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6); тепловые сети объемом 3,1м³	26	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
27	27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)); тепловые сети объемом 4,5м³	27	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
28	28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4); тепловые сети объемом 7,7м³	28	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
29	29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92); тепловые сети объемом 7,5м³	29	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
30	30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Транспортная, 25); тепловые сети объемом 16,3м³	30	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
31	31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Красносельская, 14); тепловые сети объемом 5,2м³	31	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
							Калининград " от 16.09.2020 № 791
32	32	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б); тепловые сети объемом 6,3м³	32	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
33	33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (пос. Прегольский, 25а); тепловые сети объемом 1,1м³	33	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
34	34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а); тепловые сети объемом 10,9м³	34	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
35	35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Дзержинского, 162в); тепловые сети объемом 6,3м³	35	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
36	36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б); тепловые сети объемом 9,6м³	36	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
37	37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б); тепловые сети объемом 6,2м³	37	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград " от 16.09.2020 № 791
38	38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Чувашская, 1а);	38	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				тепловые сети объемом 0,3м³			и ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
39	39	Котельная (ул. Горького, 178)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Горького, 178); тепловые сети объемом 6м³	39	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
40	40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45); тепловые сети объемом 0м³	40	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
41	41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52); тепловые сети объемом 1,8м³	41	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
42	42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Энгельса, 51а); тепловые сети объемом 4,5м³	42	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
43	43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Колхозная, 8а); тепловые сети объемом 0,6м³	43	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
44	44	Котельная (ул. Баженова, 21)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Баженова, 21); тепловые сети объемом 1,6м³	44	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
45	45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6); тепловые сети объемом 1,2м³	45	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
46	46	Котельная (ул. Можайская, 30)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Можайская, 30); тепловые сети объемом 2,8м³	46	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
47	47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Дзержинского, 147); тепловые сети объемом 4,2м³	47	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
48	48	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156); тепловые сети объемом 0,6м³	48	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
49	49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Лесопарковая, 38); тепловые сети объемом 0,6м³	49	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
50	50	Котельная (проспект Победы, 199)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (проспект Победы, 199); тепловые сети объемом 0,9м³	50	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
51	51	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а); тепловые сети объемом 0,1м³	51	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
							16.09.2020 № 791
52	52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	АО "Молоко"	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65); тепловые сети объемом 56,9м³	52	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
53	53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	ООО "БалтРыбПром"	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7); тепловые сети объемом 173,1м³	53	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
54	54	Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1)	АО Институт "Запводпроект"	Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1); тепловые сети объемом 10,1м³	54	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
55	55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	ООО "Комфорт сервис"	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76); тепловые сети объемом 4,3м³	55	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
56	56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71); тепловые сети объемом 0м³	56	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
57	57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73); тепловые сети объемом 0м³	57	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
58	58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75); тепловые сети объемом 0м³	58	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград"

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
							" от 16.09.2020 № 791
59	59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77); тепловые сети объемом 0м³	59	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
60	60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79); тепловые сети объемом 0м³	60	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
61	61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81); тепловые сети объемом 0м³	61	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
62	62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83); тепловые сети объемом 0м³	62	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
63	63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а); тепловые сети объемом 262,1м³	63	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации**

Статусом ЕТО в системе теплоснабжения ГО "Город Калининград" в соответствии с пунктом 2 постановления администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791 наделено МП "Калининградтеплосеть", при этом, в указанном постановлении не определены системы теплоснабжения, для которых МП "Калининградтеплосеть" наделено статусом ЕТО, а также не указаны критерии, в соответствии с которыми МП "Калининградтеплосеть" наделено статусом ЕТО для каждой из таких систем теплоснабжения.

В соответствии с пунктом 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 (далее – Правила организации теплоснабжения), в случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, **единая теплоснабжающая организация (организации) определяется (наделяется статусом ЕТО) в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.**

В соответствии с пунктом 7 Правил организации теплоснабжения критериями присвоения статуса ЕТО 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.

В соответствии с указанным следует отметить, что в системах теплоснабжения № 52-63 МП "Калининградтеплосеть" не соответствует критериям наделения статусом ЕТО: внутри данных систем теплоснабжения отсутствуют объекты теплоснабжения, находящиеся во владении на праве собственности или ином законном основании МП "Калининградтеплосеть".

Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в ГО "Город Калининград" за период, предшествующий актуализации Схемы ТС ГО "Город Калининград", приведен в таблице ниже.



**Таблица 10.3.1 – Анализ изменений в границах систем теплоснабжения и утвержденных зон деятельности ЕТО в Городского округа «Город Калининград» за период, предшествующий актуализации Схемы ТС Городского округа «Город Калининград»**

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
1	1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	АО "Интер РАО – Электрогенерация"	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2); тепловые сети объемом 7861,6м³	1	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 5185,1м³				
2	2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	АО "Калининградская генерирующая компания"	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а); тепловые сети объемом 0м³	2	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 3691,1м³				
3	3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	АО "Калининградская генерирующая компания"	РТС Южная (ул. Киевская д.21); тепловые сети объемом 0м³	3	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 4797,8м³				
4	4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	ООО "ТПК "Балтптицепром"	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского); тепловые сети объемом 47,1м³	4	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
			МП "Калининградтеплосеть"	Тепловые сети объемом 384,4м³				
5	5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15); тепловые сети объемом 7688,5м³	5	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
6	6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а); тепловые сети объемом 3990,5м³	6	МП "Калининградтеплосеть"	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п.п.</b>	<b>№ системы теплоснабжения</b>	<b>Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения</b>	<b>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации</b>	<b>№ зоны деятельности</b>	<b>Утвержденная ЕТО</b>	<b>Изменения в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения</b>
7	7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22); тепловые сети объемом 1163,2м³	7	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
8	8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Горького (ул. Горького, 166); тепловые сети объемом 1105,1м³	8	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
9	9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11); тепловые сети объемом 218,9м³	9	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
10	10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43); тепловые сети объемом 552,3м³	10	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
11	11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25); тепловые сети объемом 718,2м³	11	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
12	12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	МП "Калининградтеплосеть"	РТС Красная (ул. Красная, 119); тепловые сети объемом 794,4м³	12	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
13	13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Киевская, 141а); тепловые сети объемом 235,6м³	13	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
14	14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Александра Невского, 90); тепловые сети объемом 32,7м³	14	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
15	15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а); тепловые сети объемом 28,6м³	15	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
16	16	Котельная (ул. Карташева, 10)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Карташева, 10); тепловые сети объемом 46,3м³	16	МП "Калининградтеплосеть"	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п.п.</b>	<b>№ системы теплоснабжения</b>	<b>Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения</b>	<b>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации</b>	<b>№ зоны деятельности</b>	<b>Утвержденная ЕТО</b>	<b>Изменения в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения</b>
17	17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Летняя, 50а); тепловые сети объемом 41,8м³	17	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
18	18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56); тепловые сети объемом 28,2м³	18	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
19	19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Бассейная, 35а); тепловые сети объемом 22м³	19	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
20	20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47); тепловые сети объемом 20,4м³	20	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
21	21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д); тепловые сети объемом 9,2м³	21	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
22	22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Александра Невского, 188); тепловые сети объемом 5,1м³	22	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
23	23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Чкалова, 29); тепловые сети объемом 11,8м³	23	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
24	24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Чувашская, 4); тепловые сети объемом 4,4м³	24	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
25	25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (Аллея Смелых, 152а); тепловые сети объемом 0,6м³	25	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
26	26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6); тепловые сети объемом 3,1м³	26	МП "Калининградтеплосеть"	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
27	27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)); тепловые сети объемом 4,5м³	27	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
28	28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4); тепловые сети объемом 7,7м³	28	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
29	29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92); тепловые сети объемом 7,5м³	29	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
30	30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Транспортная, 25); тепловые сети объемом 16,3м³	30	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
31	31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Красносельская, 14); тепловые сети объемом 5,2м³	31	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
32	32	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б); тепловые сети объемом 6,3м³	32	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
33	33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (пос. Прегольский, 25а); тепловые сети объемом 1,1м³	33	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
34	34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а); тепловые сети объемом 10,9м³	34	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
35	35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Дзержинского, 162в); тепловые сети объемом 6,3м³	35	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
36	36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б); тепловые сети объемом 9,6м³	36	МП "Калининградтеплосеть"	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
37	37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566); тепловые сети объемом 6,2м³	37	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
38	38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Чувашская, 1а); тепловые сети объемом 0,3м³	38	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
39	39	Котельная (ул. Горького, 178)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Горького, 178); тепловые сети объемом 6м³	39	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
40	40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45); тепловые сети объемом 0м³	40	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
41	41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52); тепловые сети объемом 1,8м³	41	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
42	42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Энгельса, 51а); тепловые сети объемом 4,5м³	42	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
43	43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Колхозная, 8а); тепловые сети объемом 0,6м³	43	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
44	44	Котельная (ул. Баженова, 21)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Баженова, 21); тепловые сети объемом 1,6м³	44	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
45	45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6); тепловые сети объемом 1,2м³	45	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
46	46	Котельная (ул. Можайская, 30)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Можайская, 30); тепловые сети объемом 2,8м³	46	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
47	47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Дзержинского, 147); тепловые сети объемом 4,2м³	47	МП "Калининградтеплосеть"	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п.п.</b>	<b>№ системы теплоснабжения</b>	<b>Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения</b>	<b>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации</b>	<b>№ зоны деятельности</b>	<b>Утвержденная ЕТО</b>	<b>Изменения в границах системы теплоснабжения</b>	<b>Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения</b>
48	48	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156); тепловые сети объемом 0,6м³	48	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
49	49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Лесопарковая, 38); тепловые сети объемом 0,6м³	49	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
50	50	Котельная (проспект Победы, 199)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (проспект Победы, 199); тепловые сети объемом 0,9м³	50	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
51	51	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	МП "Калининградтеплосеть"	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а); тепловые сети объемом 0,1м³	51	МП "Калининградтеплосеть"	-	-
52	52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	АО "Молоко"	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65); тепловые сети объемом 56,9м³	52	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО АО "Молоко"
53	53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	ООО "БалтРыбПром"	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7); тепловые сети объемом 173,1м³	53	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "БалтРыбПром"
54	54	Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1)	АО Институт "Запводпроект"	Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1); тепловые сети объемом 10,1м³	54	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО АО Институт "Запводпроект"
55	55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	ООО "Комфорт сервис"	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76); тепловые сети объемом 4,3м³	55	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Комфорт сервис"
56	56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71); тепловые сети объемом 0м³	56	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
57	57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73); тепловые сети объемом 0м³	57	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"
58	58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75); тепловые сети объемом 0м³	58	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"
59	59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77); тепловые сети объемом 0м³	59	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"
60	60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79); тепловые сети объемом 0м³	60	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"
61	61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81); тепловые сети объемом 0м³	61	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"
62	62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ООО "Энергия"	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83); тепловые сети объемом 0м³	62	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ООО "Энергия"
63	63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	ОАО "РЖД"	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а); тепловые сети объемом 262,1м³	63	МП "Калининградтеплосеть"	-	Необходимо наделить статусом ЕТО ОАО "РЖД"

Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Городского округа «Город Калининград» приведен в таблице ниже.



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 10.3.2 – Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории Городского округа «Город Калининград»**

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	680	АО "Интер РАО – Электрогенерация"	375 152 608	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2); тепловые сети объемом 7861,6м³	Собственность	7861,6	н.д.	1	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
				МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Тепловые сети объемом 5185,1м³	Хозяйственное ведение	5185,1	н.д.			
2	2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	223	АО "Калининградская генерирующая компания"	298 698	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	2	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
				МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Тепловые сети объемом 3691,1м³	Хозяйственное ведение	3691,1	н.д.			
3	3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	157	АО "Калининградская генерирующая компания"	298 698	РТС Южная (ул. Киевская д.21); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	3	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
				МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Тепловые сети объемом 4797,8м³	Хозяйственное ведение	4797,8	н.д.			
4	4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	115	ООО "ТПК "Балтптицепром"	900 682	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского); тепловые сети объемом 47,1м³	Собственность	47,1	н.д.	4	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
				МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Тепловые сети объемом 384,4м³	Хозяйственное ведение	384,4	н.д.			
5	5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	196,79	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15); тепловые сети объемом 7688,5м³	Хозяйственное ведение	7688,5	н.д.	5	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
6	6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	115,71	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а); тепловые сети объемом 3990,5м³	Хозяйственное ведение	3990,5	н.д.	6	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
7	7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	47,47	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22); тепловые сети объемом 1163,2м³	Хозяйственное ведение	1163,2	н.д.	7	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
8	8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	42,82	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Горького (ул. Горького, 166); тепловые сети объемом 1105,1м³	Хозяйственное ведение	1105,1	н.д.	8	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
9	9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	23,65	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11); тепловые сети объемом 218,9м³	Хозяйственное ведение	218,9	н.д.	9	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
10	10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	31,33	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43); тепловые сети объемом 552,3м³	Хозяйственное ведение	552,3	н.д.	10	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
11	11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	27,38	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25); тепловые сети объемом 718,2м³	Хозяйственное ведение	718,2	н.д.	11	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
12	12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	23,17	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	РТС Красная (ул. Красная, 119); тепловые сети объемом 794,4м³	Хозяйственное ведение	794,4	н.д.	12	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
13	13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	14,64	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Киевская, 141а); тепловые сети объемом 235,6м³	Хозяйственное ведение	235,6	н.д.	13	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
14	14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	8,84	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Александра Невского, 90); тепловые сети объемом 32,7м³	Хозяйственное ведение	32,7	н.д.	14	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
15	15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	8,14	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а); тепловые сети объемом 28,6м³	Хозяйственное ведение	28,6	н.д.	15	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
16	16	Котельная (ул. Карташева, 10)	6,32	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Карташева, 10); тепловые сети объемом 46,3м³	Хозяйственное ведение	46,3	н.д.	16	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
17	17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	5,23	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Летняя, 50а); тепловые сети объемом 41,8м³	Хозяйственное ведение	41,8	н.д.	17	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
18	18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б)	5,08	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Павлика Морозова, 5б); тепловые сети объемом 28,2м³	Хозяйственное ведение	28,2	н.д.	18	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
19	19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	3,79	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Бассейная, 35а); тепловые сети объемом 22м³	Хозяйственное ведение	22	н.д.	19	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
20	20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	2,58	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47); тепловые сети объемом 20,4м³	Хозяйственное ведение	20,4	н.д.	20	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
21	21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	3,72	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д); тепловые сети объемом 9,2м³	Хозяйственное ведение	9,2	н.д.	21	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
22	22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	3,54	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Александра Невского, 188); тепловые сети объемом 5,1м³	Хозяйственное ведение	5,1	н.д.	22	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
23	23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	3,48	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Чкалова, 29); тепловые сети объемом 11,8м³	Хозяйственное ведение	0	н.д.	23	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
24	24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	2,83	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Чувашская, 4); тепловые сети объемом 4,4м³	Хозяйственное ведение	4,4	н.д.	24	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
25	25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	2,82	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (Аллея Смелых, 152а); тепловые сети объемом 0,6м³	Хозяйственное ведение	0,6	н.д.	25	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
26	26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	1,06	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6); тепловые сети объемом 3,1м³	Хозяйственное ведение	3,1	н.д.	26	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
27	27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	2,7	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2)); тепловые сети объемом 4,5м³	Хозяйственное ведение	16,3	н.д.	27	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
28	28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	2,48	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4); тепловые сети объемом 7,7м³	Хозяйственное ведение	7,7	н.д.	28	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
29	29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	2,67	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92); тепловые сети объемом 7,5м³	Хозяйственное ведение	7,5	н.д.	29	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
30	30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	2,14	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Транспортная, 25); тепловые сети объемом 16,3м³	Хозяйственное ведение	16,3	н.д.	30	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
31	31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	2,54	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Красносельская, 14); тепловые сети объемом 5,2м³	Хозяйственное ведение	5,2	н.д.	31	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
32	32	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	2,18	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б); тепловые сети объемом 6,3м³	Хозяйственное ведение	6,3	н.д.	32	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
33	33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	2,02	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (пос. Прегольский, 25а); тепловые сети объемом 1,1м³	Хозяйственное ведение	1,1	н.д.	33	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
34	34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	1,92	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а); тепловые сети объемом 10,9м³	Хозяйственное ведение	10,9	н.д.	34	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
35	35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	1,64	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Дзержинского, 162в); тепловые сети объемом 6,3м³	Хозяйственное ведение	6,3	н.д.	35	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
36	36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	1,583	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б); тепловые сети объемом 9,6м³	Хозяйственное ведение	9,6	н.д.	36	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
37	37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	1,1	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б); тепловые сети объемом 6,2м³	Хозяйственное ведение	6,2	н.д.	37	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
38	38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	1,1	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Чувашская, 1а); тепловые сети объемом 0,3м³	Хозяйственное ведение	0,3	н.д.	38	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
39	39	Котельная (ул. Горького, 178)	1,2	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Горького, 178); тепловые сети объемом 6м³	Хозяйственное ведение	6	н.д.	39	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
40	40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	0,982	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45); тепловые сети объемом 0м³	Хозяйственное ведение	0	н.д.	40	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
41	41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	1,13	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52); тепловые сети объемом 1,8м³	Хозяйственное ведение	1,8	н.д.	41	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
42	42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	0,8	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Энгельса, 51а); тепловые сети объемом 4,5м³	Хозяйственное ведение	4,5	н.д.	42	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
43	43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	0,66	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Колхозная, 8а); тепловые сети объемом 0,6м³	Хозяйственное ведение	0,6	н.д.	43	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
44	44	Котельная (ул. Баженова, 21)	0,48	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Баженова, 21); тепловые сети объемом 1,6м³	Хозяйственное ведение	1,6	н.д.	44	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
45	45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	0,61	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6); тепловые сети объемом 1,2м³	Хозяйственное ведение	1,2	н.д.	45	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
46	46	Котельная (ул. Можайская, 30)	0,61	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Можайская, 30); тепловые сети объемом 2,8м³	Хозяйственное ведение	2,8	н.д.	46	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
47	47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	0,572	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Дзержинского, 147); тепловые сети объемом 4,2м³	Хозяйственное ведение	4,2	н.д.	47	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
48	48	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	0,41	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156); тепловые сети объемом 0,6м³	Хозяйственное ведение	0,6	н.д.	48	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
49	49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	0,37	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Лесопарковая, 38); тепловые сети объемом 0,6м³	Хозяйственное ведение	0,6	н.д.	49	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
50	50	Котельная (проспект Победы, 199)	0,31	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (проспект Победы, 199); тепловые сети объемом 0,9м³	Хозяйственное ведение	0,9	н.д.	50	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
51	51	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	0,077	МП "Калининградтеплосеть"	3 092 061	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а); тепловые сети объемом 0,1м³	Хозяйственное ведение	0,1	н.д.	51	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
52	52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	19,8	АО "Молоко"	75 174	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65); тепловые сети объемом 56,9м³	Собственность	56,9	н.д.	52	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
53	53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	3,52	ООО "БалтРыбПром"	42 018	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7); тепловые сети объемом 173,1м³	Собственность	173,1	н.д.	53	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
54	54	Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1)	1,54	АО Институт "Запводпроект"	17 185	Котельная АО Институт "Запводпроект" (Проспект Мира, 136к1); тепловые сети объемом 10,1м³	Собственность	10,1	н.д.	54	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
55	55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	1,67	ООО "Комфорт сервис"	-12 326	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76); тепловые сети объемом 4,3м³	Собственность	4,3	н.д.	55	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
56	56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	0,7	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	56	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
57	57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	0,9	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	57	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
58	58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	0,7	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	58	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
59	59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	0,7	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	59	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
60	60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	0,7	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	60	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации (на 31.12.2020), тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
61	61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	0,7	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	61	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
62	62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	0,7	ООО "Энергия"	-2 949	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83); тепловые сети объемом 0м³	Собственность	0	н.д.	62	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791
63	63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	6,612	ОАО "РЖД"	4 587 853 408	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а); тепловые сети объемом 262,1м³	Собственность	262,1	н.д.	63	МП "Калининградтеплосеть"	Постановление администрации ГО "Город Калининград" от 16.09.2020 № 791



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

Информация о заявках теплоснабжающих организаций, поданных в рамках разработки проекта Схемы ТС Городского округа «Город Калининград», на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствует.

#### 10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Городского округа «Город Калининград», приведен в таблице ниже.

**Таблица 10.5.1 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Городского округа «Город Калининград»**

№ п.п.	№ системы теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения
1	1	АО "Интер РАО – Электрогенерация"
		МП "Калининградтеплосеть"
2	2	АО "Калининградская генерирующая компания"
		МП "Калининградтеплосеть"
3	3	АО "Калининградская генерирующая компания"
		МП "Калининградтеплосеть"
4	4	ООО "ТПК "Балтптицепром"
		МП "Калининградтеплосеть"
5	5	МП "Калининградтеплосеть"
6	6	МП "Калининградтеплосеть"
7	7	МП "Калининградтеплосеть"
8	8	МП "Калининградтеплосеть"
9	9	МП "Калининградтеплосеть"
10	10	МП "Калининградтеплосеть"
11	11	МП "Калининградтеплосеть"
12	12	МП "Калининградтеплосеть"
13	13	МП "Калининградтеплосеть"
14	14	МП "Калининградтеплосеть"
15	15	МП "Калининградтеплосеть"
16	16	МП "Калининградтеплосеть"
17	17	МП "Калининградтеплосеть"
18	18	МП "Калининградтеплосеть"
19	19	МП "Калининградтеплосеть"
20	20	МП "Калининградтеплосеть"
21	21	МП "Калининградтеплосеть"
22	22	МП "Калининградтеплосеть"
23	23	МП "Калининградтеплосеть"
24	24	МП "Калининградтеплосеть"
25	25	МП "Калининградтеплосеть"
26	26	МП "Калининградтеплосеть"
27	27	МП "Калининградтеплосеть"
28	28	МП "Калининградтеплосеть"
29	29	МП "Калининградтеплосеть"
30	30	МП "Калининградтеплосеть"
31	31	МП "Калининградтеплосеть"
32	32	МП "Калининградтеплосеть"
33	33	МП "Калининградтеплосеть"
34	34	МП "Калининградтеплосеть"
35	35	МП "Калининградтеплосеть"



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

<b>№ п.п.</b>	<b>№ системы теплоснабжения</b>	<b>Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения</b>
36	36	МП "Калининградтеплосеть"
37	37	МП "Калининградтеплосеть"
38	38	МП "Калининградтеплосеть"
39	39	МП "Калининградтеплосеть"
40	40	МП "Калининградтеплосеть"
41	41	МП "Калининградтеплосеть"
42	42	МП "Калининградтеплосеть"
43	43	МП "Калининградтеплосеть"
44	44	МП "Калининградтеплосеть"
45	45	МП "Калининградтеплосеть"
46	46	МП "Калининградтеплосеть"
47	47	МП "Калининградтеплосеть"
48	48	МП "Калининградтеплосеть"
49	49	МП "Калининградтеплосеть"
50	50	МП "Калининградтеплосеть"
51	51	МП "Калининградтеплосеть"
52	52	АО "Молоко"
53	53	ООО "БалтРыбПром"
54	54	АО Институт "Заповодпроект"
55	55	ООО "Комфорт сервис"
56	56	ООО "Энергия"
57	57	ООО "Энергия"
58	58	ООО "Энергия"
59	59	ООО "Энергия"
60	60	ООО "Энергия"
61	61	ООО "Энергия"
62	62	ООО "Энергия"
63	63	ОАО "РЖД"

Всего на территории Городского округа «Город Калининград» действует 63 системы теплоснабжения, снабжение тепловой энергией потребителей, внутри которых осуществляется на регулируемой (тарифной) основе. Каждая из систем теплоснабжения образована на базе соответствующего единственного источника теплоснабжения, при этом в системах теплоснабжения № 1-4 источники тепловой энергии и основной объем тепловых сетей находятся в эксплуатационной ответственности разных теплоснабжающих организаций.

## **Раздел 11      Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

В целях повышения эффективности теплоснабжения планируется вывести из эксплуатации 39 котельных, а подключённую тепловую нагрузку с данных котельных перевести на иные источники города. Для переключения нагрузок и замещения тепловой мощности выводимых котельных необходимо будет построить 8 блочно-модульных котельных, построить дополнительные тепловые сети.

Перечень котельных предлагаемых к выводу из эксплуатации с переводом нагрузок на иные источники представлен в разделе 4 и разделе 5.

## **Раздел 12      Решения по бесхозным тепловым сетям**

Перечень участков бесхозных тепловых сетей, действующих на территории Городского округа «Город Калининград», приведен в пункте 3.21 К482-21-ОМ-1.

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

### **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 поселения, городского округа, города федерального значения**

#### **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**

На момент настоящей актуализации Схемы ТС Городского округа «Город Калининград» разработан план мероприятий по газификации Калининградской области на период до 2025 г., который предполагает следующие мероприятия по развитию газоснабжения на территории Городского округа «Город Калининград»:

- Строительство газораспределительных сетей и газопроводов-вводов к жилым домам городского округа "Город Калининград" II этап. "Строительство распределительных сетей газоснабжения и газопроводов-вводов к жилым домам в Московском районе г. Калининграда"
- Газификация микрорайона "Северная гора" (2-я очередь) в г. Калининграде
- Строительство газораспределительных сетей и газопроводов-вводов в пос. М. Борисово г. Калининграда (1 очередь)

Указанные выше мероприятия в т.ч. направлены на обеспечение топливом источников тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград».

#### **13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Большинство централизованных источников теплоснабжения Городского округа «Город Калининград» используют в качестве основного топлива природный газ.

Перебоев в газоснабжении города, а также снижении лимитов природного газа на период действия схемы теплоснабжения для теплоисточников города не ожидается.

#### **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**

На территории Городского округа «Город Калининград» отсутствует утвержденная региональная (межрегиональная) программа газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

Подключение новых источников тепловой энергии на территории Городского округа «Город Калининград» предполагается к существующим газораспределительным сетям. Увеличения объемов потребления природного газа новыми источниками тепловой энергии будет линейно компенсироваться посредством вывода из эксплуатации и (или) снижения подключенной нагрузки существующих источников.

В соответствии с указанным предложения по разработке региональной программы газификации жилищно-коммунального хозяйства отсутствуют.

**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**

На момент настоящей актуализации Схемы ТС Городского округа «Город Калининград»:

- Действующая схема и программа развития Единой энергетической системы России утверждена Приказом Министерства Энергетики РФ от 28.02.2018 № 121 со сроком реализации в период 2018-2024 гг.
- Действующая Схема и программа развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 годы утверждена Распоряжением губернатора Калининградской области от 31.04.2019 № 275-р

В Схеме и программе развития электроэнергетики Калининградской области на 2020-2024 годы предусмотрены мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и генерирующих объектов. Данные мероприятия рассмотрены в настоящей схеме ТС.

**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**

В рамках рассматриваемых сценариев развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» не предусматривается мероприятий по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, ввиду чего отсутствует необходимость их учета в схеме и программе перспективного развития электроэнергетики Калининградской области и схемы и программы развития Единой энергетической системы России.

**13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

На момент настоящей актуализации Схемы ТС Городского округа «Город Калининград» действующая схема водоснабжения и водоотведения Городского округа «Город Калининград» не предусматривает прямых мероприятий по развитию систем водоснабжения Городского округа «Город Калининград», относящихся к системам ТС.

**13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

В рамках рассматриваемых сценариев развития систем ТС Городского округа «Город Калининград» не предусматривается прямых мероприятий по развитию систем водоснабжения Городского округа «Город Калининград», относящихся к системам ТС, ввиду чего отсутствует необходимость корректировки схемы водоснабжения Городского округа «Город Калининград».

## **Раздел 14      Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Для комплексной оценки эффективности развития систем ТС в рамках настоящей актуализации Схемы ТС Городского округа «Город Калининград» и в соответствии с пунктом 79 Требований к схемам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 02.02.2012 № 154, рассмотрены существующие и перспективные значения индикаторов развития систем ТС, рассчитанные в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения, а именно:

- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;
- количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;
- удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);
- отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;
- коэффициент использования установленной тепловой мощности;
- удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;
- доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения);
- удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии;
- коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии);
- доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;
- средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения);
- отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения);
- 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 поселения, городского округа, города федерального значения);

- отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

Вышеперечисленные индикаторы (показатели) для систем ТС Городского округа «Город Калининград» приведены в таблице ниже.



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 13.7.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения на территории Городского округа «Город Калининград»**

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>1</b>	<b>Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях в системах централизованного теплоснабжения по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	<b>ед./год</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>	<b>52</b>
1.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	ед./год	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
1.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	ед./год	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33
1.6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	ед./год	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
1.9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	ед./год	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
1.13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.16	Котельная (ул. Карташева, 10)	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	ед./год	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
1.19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1.25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.32	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.39	Котельная (ул. Горького, 178)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.44	Котельная (ул. Баженова, 21)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.46	Котельная (ул. Можайская, 30)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.48	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.50	Котельная (проспект Победы, 199)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.51	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.54	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1.55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.64	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.65	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.66	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.67	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.68	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.69	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	<b>Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
2.6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.16	Котельная (ул. Карташева, 10)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.32	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
2.37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.39	Котельная (ул. Горького, 178)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.44	Котельная (ул. Баженова, 21)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.46	Котельная (ул. Можайская, 30)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.48	Котельная (ул. Павлица Морозова, 146-156)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.50	Котельная (проспект Победы, 199)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.51	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.54	Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Проспект Мира, 136к1)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
2.64	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.65	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.66	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.67	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.68	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.69	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	<b>Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии по системам централизованного теплоснабжения по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	<b>кг у.т./Гкал</b>	<b>152,9</b>	<b>152,7</b>	<b>152,1</b>	<b>151,4</b>	<b>151,3</b>	<b>149,9</b>	<b>149,6</b>	<b>149,3</b>	<b>149,2</b>	<b>149,0</b>	<b>148,8</b>	<b>148,8</b>	<b>148,8</b>	<b>148,8</b>	<b>148,8</b>	<b>148,8</b>
3.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	кг у.т./Гкал	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6	108,6
3.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	кг у.т./Гкал	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6	172,6
3.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	кг у.т./Гкал	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4	153,4
3.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	кг у.т./Гкал	155,6	155,6	155,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	кг у.т./Гкал	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6	154,6
3.6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	кг у.т./Гкал	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8	152,8
3.7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	кг у.т./Гкал	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
3.8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
3.9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	кг у.т./Гкал	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7	155,7
3.10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	кг у.т./Гкал	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3	156,3
3.11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	кг у.т./Гкал	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5	154,5

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
3.12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	кг у.т./Гкал	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6	153,6
3.13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	кг у.т./Гкал	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	161,4	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
3.14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	кг у.т./Гкал	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7	152,7
3.15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	кг у.т./Гкал	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3	154,3
3.16	Котельная (ул. Карташева, 10)	кг у.т./Гкал	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2	154,2
3.17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	кг у.т./Гкал	223,3	223,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	кг у.т./Гкал	267,5	267,5	267,5	267,5	267,5	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0	155,0
3.19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	кг у.т./Гкал	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8	156,8
3.20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	кг у.т./Гкал	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4	158,4
3.21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	кг у.т./Гкал	260,7	260,7	260,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	кг у.т./Гкал	270,3	270,3	270,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	кг у.т./Гкал	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6	151,6
3.24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	кг у.т./Гкал	316,5	316,5	316,5	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
3.25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	кг у.т./Гкал	285,1	285,1	285,1	285,1	285,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	кг у.т./Гкал	187,8	187,8	187,8	187,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	кг у.т./Гкал	273,3	273,3	273,3	273,3	273,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	кг у.т./Гкал	314,4	314,4	314,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	кг у.т./Гкал	280,2	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
3.30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	кг у.т./Гкал	222,1	222,1	222,1	222,1	222,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	кг у.т./Гкал	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0	159,0
3.32	Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	кг у.т./Гкал	317,6	317,6	317,6	317,6	317,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	кг у.т./Гкал	255,4	255,4	255,4	255,4	255,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	кг у.т./Гкал	273,2	273,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
3.35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	кг у.т./Гкал	154,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	кг у.т./Гкал	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1	151,1
3.37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	кг у.т./Гкал	348,6	348,6	348,6	348,6	348,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	кг у.т./Гкал	313,0	313,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.39	Котельная (ул. Горького, 178)	кг у.т./Гкал	255,5	255,5	255,5	255,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	кг у.т./Гкал	275,3	275,3	275,3	275,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	кг у.т./Гкал	185,4	185,4	185,4	185,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	кг у.т./Гкал	312,9	312,9	312,9	312,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	кг у.т./Гкал	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3	153,3
3.44	Котельная (ул. Баженова, 21)	кг у.т./Гкал	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	160,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-б)	кг у.т./Гкал	217,8	217,8	217,8	217,8	217,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.46	Котельная (ул. Можайская, 30)	кг у.т./Гкал	313,0	313,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	кг у.т./Гкал	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3	151,3
3.48	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	кг у.т./Гкал	288,1	288,1	288,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	кг у.т./Гкал	306,7	306,7	306,7	306,7	306,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.50	Котельная (проспект Победы, 199)	кг у.т./Гкал	318,1	318,1	318,1	318,1	318,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.51	Котельная (ул. Клавды Назаровой, 57а)	кг у.т./Гкал	161,8	161,8	161,8	161,8	161,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	кг у.т./Гкал	159,9	159,9	159,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	кг у.т./Гкал	163,6	163,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.54	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	кг у.т./Гкал	147,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	кг у.т./Гкал	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9	164,9
3.56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
3.57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
3.58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
3.59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
3.60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
3.61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
3.62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	кг у.т./Гкал	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1	155,1
3.63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	кг у.т./Гкал	155,8	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9	154,9
3.64	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	кг у.т./Гкал	-	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
3.65	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	кг у.т./Гкал	-	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
3.66	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	кг у.т./Гкал	-	-	-	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
3.67	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	кг у.т./Гкал	-	-	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
3.68	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	кг у.т./Гкал	-	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
3.69	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	кг у.т./Гкал	-	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
4	<b>Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	Гкал/м2	<b>2,1814 4</b>	<b>2,1672 6</b>	<b>1,7207</b>	<b>1,7112 1</b>	<b>1,7248 6</b>	<b>1,7335 1</b>	<b>1,7731 4</b>	<b>1,8033 9</b>	<b>1,8326 6</b>	<b>1,8690 6</b>	<b>1,8920 4</b>	<b>1,8947 8</b>	<b>1,8969 4</b>	<b>1,8988 2</b>	<b>1,8988 2</b>	<b>1,8988 2</b>
4.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Интер РАО – Электрогенерация"	Гкал/м2	1,6523	1,4037 8	1,3987 7	1,3987 7	1,3987 7	1,4161 9	1,4871 9	1,5495 8	1,5999 6	1,6567 5	1,7069 9	1,7097 7	1,7102 6	1,7107 4	1,7107 4	1,7107 4
4.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21) в зоне эксплуатационной ответственности АО	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	"Калининградская генерирующая компания"																	
4.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского) в зоне эксплуатационной ответственности ООО "ТПК "Балтптицепром"	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 1-51 по таблице 1.1.2 К482-21-ОМ-01)	Гкал/м2	2,3459 2	2,3537 5	1,8277 3	1,8261 1	1,8421 4	1,8503 8	1,8891 1	1,9177 6	1,9465 9	1,9830 8	2,0045 4	2,0074 6	2,0099 3	2,0120 9	2,0120 9	2,0120 9
4.6	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	Гкал/м2	23,318 5	23,318 5	23,318 5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.7	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	Гкал/м2	0,0064 2	0,0064 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.8	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	Гкал/м2	0,3067	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6	0,3697 6
4.9	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	Гкал/м2	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3	2,1561 3
4.10	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.11	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.12	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.13	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.14	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.15	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.16	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	Гкал/м2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.17	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	Гкал/м2	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3	0,7643 3
4.18	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	Гкал/м2	0	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5	0,9211 5
4.19	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	Гкал/м2	0	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8	0,9242 8
4.20	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	Гкал/м2	0	0	0	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2	0,5921 2
4.21	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	Гкал/м2	0	0	0,1828 1	0,1829 9	0,1831 8	0,1833 6	0,1835 4	0,1835 4	0,1835 4	0,1835 5	0,1835 5	0,1835 5	0,1835 5	0,1835 5	0,1835 5	0,1835 5
4.24	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	Гкал/м2	0	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3	0,8877 3

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
4.25	Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	Гкал/м2	0	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565	0,9565
<b>5</b>	<b>Коэффициент использования установленной тепловой мощности по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	<b>%</b>	<b>12,31</b>	<b>12,55</b>	<b>11,95</b>	<b>12,36</b>	<b>12,45</b>	<b>12,39</b>	<b>12,53</b>	<b>12,68</b>	<b>12,81</b>	<b>12,99</b>	<b>13,08</b>	<b>13,10</b>	<b>13,11</b>	<b>13,13</b>	<b>13,13</b>	<b>13,13</b>
5.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	%	4,92	4,95	4,76	4,76	4,76	4,82	5,06	5,27	5,44	5,63	5,80	5,81	5,81	5,81	5,81	5,81
5.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	%	11,55	12,67	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
5.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	%	11,64	12,73	12,70	12,70	12,70	13,00	13,53	13,98	14,61	15,59	16,16	16,20	16,24	16,28	16,28	16,28
5.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	%	3,49	3,40	3,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	%	29,50	29,40	24,88	25,10	25,17	25,25	25,32	25,36	25,39	25,42	25,46	25,49	25,52	25,55	25,55	25,55
5.6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	%	22,32	22,25	21,55	18,43	19,39	20,34	20,27	20,30	20,34	20,37	20,41	20,45	20,48	20,52	20,52	20,52
5.7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	%	27,17	27,08	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
5.8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	%	16,75	16,69	16,17	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51	16,51
5.9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	%	13,64	13,59	13,17	15,16	15,41	15,66	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91	15,91
5.10	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	%	15,69	15,64	15,15	15,52	15,90	16,27	16,65	16,72	16,80	16,87	16,95	17,02	17,15	17,23	17,23	17,23
5.11	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	%	21,61	21,54	20,87	20,90	20,92	20,95	20,98	22,03	23,08	24,13	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35	21,35
5.12	РТС Красная (ул. Красная, 119)	%	32,79	32,68	31,66	31,66	31,66	17,76	17,76	17,92	17,98	18,04	18,10	18,16	18,16	18,16	18,16	18,16
5.13	Котельная (ул. Киевская, 141а)	%	17,85	17,79	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
5.14	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	%	9,17	9,14	8,85	8,85	8,85	8,85	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35	5,35
5.15	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	%	9,75	9,72	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42	9,42
5.16	Котельная (ул. Карташева, 10)	%	18,21	18,15	17,58	25,50	25,56	25,62	25,67	25,67	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58	23,58
5.17	Котельная (ул. Летняя, 50а)	%	18,17	18,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.18	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	%	21,14	21,07	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41
5.19	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	%	11,26	11,23	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
5.20	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	%	23,67	23,59	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86	22,86
5.21	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	%	8,03	8,00	7,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.22	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	%	10,37	10,33	10,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.23	Котельная (ул. Чкалова, 29)	%	6,89	6,87	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66
5.24	Котельная (ул. Чувашская, 4)	%	12,43	12,39	12,00	12,00	12,00	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44	18,44
5.25	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	%	7,22	7,20	6,98	6,98	6,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.26	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	%	13,06	13,01	12,61	12,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.27	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	%	11,43	11,39	11,04	16,65	10,93	8,26	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02	11,02

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
5.28	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	%	5,72	5,71	5,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.29	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	%	13,78	13,73	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42	20,42
5.30	Котельная (ул. Транспортная, 25)	%	8,53	8,51	8,24	8,24	8,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.31	Котельная (ул. Красносельская, 14)	%	13,83	13,78	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35	13,35
5.32	Котельная (ул. Солнечногорская, 596)	%	9,17	9,14	8,85	8,85	8,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.33	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	%	5,40	5,38	5,21	5,21	5,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.34	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	%	10,25	10,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.35	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	%	26,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.36	Котельная (ул. Александра Суворова, 137б)	%	5,29	5,27	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55	8,55
5.37	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	%	9,42	9,38	9,09	9,09	9,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.38	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	%	7,22	7,20	6,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.39	Котельная (ул. Горького, 178)	%	5,12	5,10	4,94	4,94	4,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.40	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	%	11,20	11,16	10,81	10,81	10,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.41	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	%	24,50	24,42	23,65	23,65	23,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.42	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	%	7,42	7,39	7,16	7,16	7,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.43	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	%	20,58	20,51	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94
5.44	Котельная (ул. Баженова, 21)	%	21,41	21,34	20,67	20,67	20,67	20,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.45	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-б)	%	16,49	16,43	15,92	15,92	15,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.46	Котельная (ул. Можайская, 30)	%	9,24	9,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.47	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	%	20,82	12,02	11,65	11,65	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67	14,67
5.48	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	%	20,03	19,96	19,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.49	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	%	11,68	11,64	11,28	11,28	11,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.50	Котельная (проспект Победы, 199)	%	25,24	25,15	24,37	24,37	24,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.51	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	%	19,11	19,05	18,45	18,45	18,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.52	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	%	25,63	25,63	25,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.53	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	%	26,28	26,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.54	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	%	19,96	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74	23,74
5.55	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	%	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13	13,13
5.56	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	%	13,81	13,88	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86	15,86

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
5.57	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	%	11,69	11,75	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43	13,43
5.58	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	%	10,05	10,10	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
5.59	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	%	14,80	14,88	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00
5.60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	%	9,68	9,73	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12	11,12
5.61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	%	12,97	13,04	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90	14,90
5.62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	%	11,26	11,32	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93	12,93
5.63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	%	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43	20,43
5.64	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	%	-	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89	29,89
5.65	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	%	-	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99	29,99
5.66	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	%	-	-	-	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55	17,55
5.67	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	%	-	-	4,86	4,87	4,87	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88
5.70	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	%	-	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16	28,16
5.71	Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	%	-	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
<b>6</b>	<b>Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к договорной тепловой нагрузке, по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	<b>м2/(Гкал/ч)</b>	<b>84,90</b>	<b>81,42</b>	<b>81,15</b>	<b>80,32</b>	<b>79,97</b>	<b>78,96</b>	<b>78,04</b>	<b>77,51</b>	<b>77,01</b>	<b>76,35</b>	<b>75,88</b>	<b>75,80</b>	<b>75,74</b>	<b>75,69</b>	<b>75,69</b>	<b>75,69</b>
6.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Интер РАО – Электрогенерация"	м2/(Гкал/ч)	74,88	67,35	66,23	65,10	65,10	62,80	61,45	60,43	59,63	58,74	57,99	57,95	57,94	57,93	57,93	57,93
6.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"	м2/(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21) в зоне эксплуатационной ответственности АО	м2/(Гкал/ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	"Калининградская генерирующая компания"																	
6.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского) в зоне эксплуатационной ответственности ООО "ТПК "Балтптицепром"	м2/(Гкал/ ч)	7,01	7,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 1-51 по таблице 1.1.2 К482-21-ОМ-01)	м2/(Гкал/ ч)	101,25	97,54	97,41	96,44	96,03	95,24	94,36	93,87	93,39	92,79	92,34	92,24	92,15	92,06	92,06	92,06
6.6	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	м2/(Гкал/ ч)	149,81	149,81	149,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.7	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	м2/(Гкал/ ч)	3 995,38	3 995,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.8	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	м2/(Гкал/ ч)	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80	5 542,80
6.9	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	м2/(Гкал/ ч)	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58	28,58
6.10	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.11	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.12	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.13	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.14	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.15	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.16	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	м2/(Гкал/ ч)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.17	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	м2/(Гкал/ ч)	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88	276,88
6.18	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	м2/(Гкал/ ч)	-	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01
6.19	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	м2/(Гкал/ ч)	-	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01
6.20	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	м2/(Гкал/ ч)	-	-	154,84	149,00	143,68	138,63	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01
6.21	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	м2/(Гкал/ ч)	-	-	678,32	339,16	226,11	169,58	135,66	135,44	135,22	134,89	134,67	134,45	134,23	134,01	134,01	134,01
6.24	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	м2/(Гкал/ ч)	-	-	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
6.25	Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	м2/(Гкал/ч)	-	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01	134,01
7	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), по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:	%	11,43	11,26	11,17	11,30	11,20	11,28	11,62	11,97	12,22	12,47	12,73	12,74	12,73	12,72	12,72	12,72
7.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	%	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36	78,36
8	Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с шин по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:	г.у.т./кВт*ч	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4
8.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	г.у.т./кВт*ч	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4
9	Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:	-	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
9.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
10	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:	%	65,7	66,3	66,9	67,5	68,1	68,7	69,2	69,8	70,4	71,0	71,6	72,2	72,8	73,4	74,0	74,6
10.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Интер РАО – Электрогенерация"	%	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
10.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а) в зоне эксплуатационной ответственности АО	%	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

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	"Калининградская генерирующая компания"																	
10.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"	%	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
10.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского) в зоне эксплуатационной ответственности ООО "ТПК "Балтптицепром"	%	100,0	100,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 1-51 по таблице 1.1.2 K482-21-ОМ-01)	%	66,7	67,3	67,9	68,5	69,1	69,7	70,3	70,9	71,5	72,1	72,7	73,3	73,9	74,5	75,1	75,7
10.6	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	%	36,9	36,9	36,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.7	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7)	%	0,0	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10.8	Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Проспект Мира, 136к1)	%	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
10.9	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	%	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
10.1 0	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	%	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
10.1 1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	%	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
10.1 2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	%	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
10.1 3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	%	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
10.1 4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	%	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
10.1 5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	%	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
10.1 6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	%	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
10.1 7	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	%	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3	13,3
10.1 8	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	%	-	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
10.1 9	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	%	-	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
10.2 0	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	%	-	-	-	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



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
10.2 1	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	%	-	-	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
10.2 4	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	%	-	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
10.2 5	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	%	-	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
<b>11</b>	<b>Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	<b>лет</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>25</b>	<b>27</b>	<b>28</b>	<b>29</b>	<b>30</b>	<b>31</b>	<b>32</b>	<b>33</b>	<b>34</b>	<b>35</b>	<b>36</b>	<b>38</b>	<b>39</b>
11.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Интер РАО – Электрогенерация"	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
11.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского) в зоне эксплуатационной ответственности ООО "ТПК "Балтптицепром"	лет	30+	31+	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 1-51 по таблице 1.1.2 К482-21-ОМ-01)	лет	22	23	24	25	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	38	39
11.6	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	лет	42	43	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.7	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	лет	43	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.8	Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Проспект Мира, 136к1)	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34
11.9	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	лет	30+	31+	32+	33+	34+	35+	36+	37+	38+	39+	40+	41+	42+	43+	44+	45+
11.1 0	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
11.1 1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1 2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1 3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1 4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1 5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1 6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11.1 7	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	лет																
11.1 8	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11.1 9	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11.2 0	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	лет	-	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
11.2 1	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	лет	-	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
11.2 4	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11.2 5	Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	лет	-	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
12	<b>Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Интер РАО – Электрогенерация"	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а) в зоне эксплуатационной	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
	ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"																	
12.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21) в зоне эксплуатационной ответственности АО "Калининградская генерирующая компания"	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского) в зоне эксплуатационной ответственности ООО "ТПК "Балтптицепром"	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.5	МП "Калининградтеплосеть" в зоне действия ЕТО (источники № п.п. 1- 51 по таблице 1.1.2 К482-21-ОМ-01)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.6	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.7	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.8	Котельная АО Институт "Заповидпроект" (Проспект Мира, 136к1)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.9	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 0	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 3	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 4	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 5	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 7	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 8	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.1 9	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
12.2 0	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.2 1	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.2 4	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.2 5	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	-	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13	<b>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) по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3	РТС Южная (ул. Киевская д.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	0,00
13.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 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	0,00	0,00	0,00
13.6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 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	0,00	0,00	0,00
13.1 0	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 1	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,95	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 2	РТС Красная (ул. Красная, 119)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 3	Котельная (ул. Киевская, 141а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 4	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
13.1 5	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 6	Котельная (ул. Карташева, 10)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 7	Котельная (ул. Летняя, 50а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1 8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 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	0,00
13.1 9	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 0	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 1	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 2	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 3	Котельная (ул. Чкалова, 29)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 4	Котельная (ул. Чувашская, 4)	-	0,00	0,00	3,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 5	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 6	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 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
13.2 7	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 8	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2 9	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	-	0,00	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 0	Котельная (ул. Транспортная, 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	0,00
13.3 1	Котельная (ул. Красносельская, 14)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 2	Котельная (ул. Солнечногорская, 596)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 3	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 4	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 5	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 6	Котельная (ул. Александра Суворова, 1376)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 7	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
13.3 8	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3 9	Котельная (ул. Горького, 178)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4 0	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	-	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	0,00	0,00
13.4 1	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4 2	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4 3	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4 4	Котельная (ул. Баженова, 21)	-	0,00	5,97	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
13.4 5	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	-	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
13.4 6	Котельная (ул. Можайская, 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	0,00	0,00
13.4 7	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4 8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.4 9	Котельная (ул. Лесопарковая, 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
13.5 0	Котельная (проспект Победы, 199)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 1	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 2	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 3	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская, 7)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 4	Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Проспект Мира, 136к1)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 5	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 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	0,00
13.5 6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 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	0,00	0,00
13.5 8	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.5 9	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	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"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
13.60	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.61	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 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	0,00	0,00
13.62	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.63	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.64	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.65	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.66	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.67	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго-Западной части города)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.68	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Павлика Морозова, 101-113)	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.69	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Маршала Новикова, 26-30)	-	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	0,00	0,00
13.70	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 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	0,00	0,00
13.71	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	-	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	0,00
14	<b>Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях по ГО "Город Калининград", в т.ч. в зоне действия источника тепловой энергии:</b>	<b>%</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
14.1	ТЭЦ-2 (переулок Энергетиков, 2)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2	ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3	РТС Южная (ул. Киевская д.21)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4	Котельная ООО "ТПК "Балтптицепром" (мкр. А.Космодемьянского)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5	РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6	РТС Восточная (ул. Ялтинская, 99а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.7	РТС Балтийская (ул. Эльблонгская, 22)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.8	РТС Горького (ул. Горького, 166)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.9	РТС Прибрежная (ул. Заводская, 11)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 0	РТС Чкаловск (ул. Докука, 43)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 1	РТС Цепрусс (ул. Правая Набережная, 25)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 2	РТС Красная (ул. Красная, 119)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 3	Котельная (ул. Киевская, 141а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 4	Котельная (ул. Александра Невского, 90)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 5	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 300а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 6	Котельная (ул. Карташева, 10)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 7	Котельная (ул. Летняя, 50а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.1 9	Котельная (ул. Бассейная, 35а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 0	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 47)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 1	Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 2	Котельная (ул. Александра Невского, 188)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 3	Котельная (ул. Чкалова, 29)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 4	Котельная (ул. Чувашская, 4)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 5	Котельная (Аллея Смелых, 152а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
14.2 6	Котельная (ул. Ивана Земнухова, 6)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 7	Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 8	Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.2 9	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 0	Котельная (ул. Транспортная, 25)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 1	Котельная (ул. Красносельская, 14)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 2	Котельная (ул. Солнечногорская, 596)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 3	Котельная (пос. Прегольский, 25а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 4	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 5	Котельная (ул. Дзержинского, 162в)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 6	Котельная (ул. Александра Суворова, 1376)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 7	Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 1566)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 8	Котельная (ул. Чувашская, 1а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.3 9	Котельная (ул. Горького, 178)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 0	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41- 45)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 1	Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50- 52)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 2	Котельная (ул. Энгельса, 51а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 3	Котельная (ул. Колхозная, 8а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 4	Котельная (ул. Баженова, 21)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 5	Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 6	Котельная (ул. Можайская, 30)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 7	Котельная (ул. Дзержинского, 147)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.4 8	Котельная (ул. Павлика Морозова, 146-156)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Показатель	Единица измерени я	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
14.4 9	Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 0	Котельная (проспект Победы, 199)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 1	Котельная (ул. Клавы Назаровой, 57а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 2	Котельная АО "Молоко" (ул. Камская, 65)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 3	Котельная ООО "БалтРыбПром" (ул. Солдатская,7)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 4	Котельная АО Институт "Заповодпроект" (Проспект Мира, 136к1)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 5	Котельная ООО "Комфорт сервис" (ул. Красносельская, 76)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 6	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 71)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 7	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 73)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 8	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 75)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.5 9	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 77)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 0	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 79)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 1	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 81)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 2	Котельная ООО "Энергия" (ул. Артиллерийская, 83)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 3	Котельная ОАО "РЖД" (ул. Суворова, 1а)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 4	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Рассветная, 3)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 5	Новый ИТЭ: Котельная (ул. 3-го Белорусского фронта)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 6	Новый ИТЭ: Котельная (ул. Берестяная)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 7	Новый ИТЭ: Котельная (в Юго- Западной части города)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 8	Новый ИТЭ: Котельная (МАОУ СОШ №3, Октябрьская площадь, 36)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14.6 9	Новый ИТЭ: Котельная (МАДОУ д/с №5, ул. Маршала Новикова, 25-27)	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 13.7.2 – Индикаторы, характеризующие спрос на тепловую энергию и тепловую мощность**

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
1	Общая отопляемая площадь жилых зданий, в т. ч.:	тыс. м²	10879	11306,1	11462,3	11593,7	11665,1	11784,2	11914,9	11975,3	12034,5	12110,9	12167,9	12180,9	12192,4	12203,5	12203,5	12203,5
2	Общая отопляемая площадь общественно-деловых зданий	тыс. м²	3940,18	4094,87	4151,44	4199,03	4224,87	4268,04	4315,36	4337,25	4358,67	4386,34	4406,99	4411,71	4415,86	4419,87	4419,87	4419,87
3	Тепловая нагрузка (договорная) всего, в т. ч.:	Гкал/ч	1337,23	1389,73	1408,93	1425,08	1433,85	1448,5	1464,56	1471,99	1479,26	1488,65	1495,66	1497,26	1498,67	1500,03	1500,03	1500,03
3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	828,34	860,861	872,754	882,758	888,19	897,265	907,213	911,816	916,319	922,136	926,478	927,469	928,342	929,185	929,185	929,185
3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	508,89	528,869	536,176	542,322	545,659	551,234	557,346	560,173	562,94	566,513	569,181	569,79	570,326	570,844	570,844	570,844
3.3	в жилищном фонде, т. ч.:	Гкал/ч	871,61	905,829	918,344	928,87	934,587	944,136	954,603	959,446	964,185	970,305	974,874	975,917	976,836	977,723	977,723	977,723
3.3.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	482,5	501,443	508,371	514,198	517,362	522,648	528,443	531,124	533,747	537,135	539,664	540,242	540,75	541,241	541,241	541,241
3.3.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	389,11	404,386	409,973	414,673	417,224	421,487	426,16	428,322	430,438	433,17	435,21	435,676	436,086	436,482	436,482	436,482
3.4	в общественно-деловом фонде т. ч.:	Гкал/ч	465,62	483,9	490,586	496,209	499,263	504,364	509,956	512,543	515,074	518,344	520,785	521,342	521,833	522,306	522,306	522,306
3.4.1	для целей отопления и вентиляции	Гкал/ч	345,84	359,418	364,383	368,56	370,828	374,617	378,77	380,692	382,572	385,001	386,814	387,227	387,592	387,944	387,944	387,944
3.4.2	для целей горячего водоснабжения	Гкал/ч	119,78	124,483	126,202	127,649	128,435	129,747	131,185	131,851	132,502	133,343	133,971	134,114	134,241	134,362	134,362	134,362
4	Расход тепловой энергии, всего, в т. ч.:	Гкал	1595543	1641670	1650611	1670388	1685098	1694756	1726890	1745381	1763562	1786882	1802805	1805031	1806833	1808517	1808517	1808517
4.1	в жилищном фонде для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения	Гкал	1200793	1235508	1242237	1257121	1268191	1275460	1299644	1313560	1327243	1344793	1356777	1358452	1359808	1361076	1361076	1361076
4.2	в общественно-деловом фонде том числе для целей отопления и вентиляции, для целей горячего водоснабжения	Гкал	394750	406162	408374	413267	416907	419296	427246	431821	436319	442089	446028	446579	447025	447442	447442	447442
5	Удельная тепловая нагрузка в жилищном фонде	Гкал/ч/тыс. м²	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012	0,08012
6	Удельное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/год	0,11038	0,10928	0,10838	0,10843	0,10872	0,10823	0,10908	0,10969	0,11029	0,11104	0,1115	0,11152	0,11153	0,11153	0,11153	0,11153
7	Градус-сутки отопительного периода	°С×сут	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648	3648
8	Удельное приведенное потребление тепловой энергии на отопление в жилищном фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,046	0,046	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
9	Удельная тепловая нагрузка в общественно-деловом фонде	Гкал/ч/м²	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817	0,11817
10	Удельное приведенное потребление тепловой энергии в общественного деловом фонде	Гкал/м²/(°С×сут)	0,10019	0,09919	0,09837	0,09842	0,09868	0,09824	0,09901	0,09956	0,1001	0,10079	0,10121	0,10123	0,10123	0,10123	0,10123	0,10123
11	Средняя плотность тепловой нагрузки	Гкал/ч/м²	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189	0,00189
12	Средняя плотность расхода тепловой энергии на отопление	Гкал/м²	1,60421	1,65157	1,65834	1,67879	1,69728	1,70961	1,74504	1,76237	1,77922	1,80136	1,81604	1,81842	1,82023	1,82192	1,82192	1,82192
13	Средняя тепловая нагрузка на отопление на одного жителя	Гкал/ч/чел.	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528	0,00528
14	Средний расход тепловой энергии на отопление на одного жителя	Гкал/чел/год	6,29406	6,23137	6,17993	6,1831	6,1994	6,17188	6,21994	6,2548	6,2889	6,33186	6,35835	6,3594	6,35976	6,35991	6,35991	6,35991

**Таблица 13.7.3 – Индикаторы, характеризующие динамику функционирования источников тепловой энергии (мощности)**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
В зоне действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии (ТЭЦ-2 (перулок Энергетиков, 2))																		

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная электрическая мощность ТЭЦ	МВт	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900	900
2	Установленная тепловая мощность ТЭЦ, в т. ч:	Гкал/ч	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680	680
	базовая (турбоагрегатов)	Гкал/ч	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612	612
	пиковая	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	прочая	Гкал/ч	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68
3	Присоединенная тепловая нагрузка ТЭЦ договорная	Гкал/ч	196,52	218,5	222,2	226,05	226,05	234,34	239,47	243,53	246,78	250,52	253,74	253,95	253,99	254,03	254,03	254,03
4	Доля резерва тепловой мощности ТЭЦ по договорной нагрузке	%	71,00%	67,00%	67,00%	66,00%	66,00%	-18,00%	-21,00%	-23,00%	-25,00%	-27,00%	-28,00%	-28,00%	-28,00%	-28,00%	-28,00%	-28,00%
5	Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в т. ч:	тыс. Гкал	291348,3	293206,7	281673,9	281673,9	281673,9	285182,61	299478,76	312043,81	322188,01	333623,92	343741,28	344301,26	344398,85	344496,45	344496,45	344496,45
	из отборов турбоагрегатов	тыс. Гкал	227251,7	228701,2	219705,6	219705,6	219705,6	222442,4	233593,4	243394,2	251306,6	260226,7	268118,2	268555,0	268631,1	268707,2	268707,2	268707,2
6	Доля тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов к общему количеству тепловой энергии отпущенной с коллекторов ТЭЦ	%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%	78,00%
7	Удельный расход условного топлива на электроэнергию, отпущенную с шин ТЭЦ	г/кВт-ч	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4	253,4
8	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2	109,2
9	Коэффициент полезного использования теплоты топлива на ТЭЦ	-	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995
10	Число часов использования установленной тепловой мощности ТЭЦ	час/год	430,95	433,69	416,73	416,73	416,73	421,89	442,91	461,39	476,31	493,12	508,00	508,83	508,97	509,11	509,11	509,11
11	Удельная установленная тепловая мощность источника комбинированной выработки на одного жителя	Гкал/чел.	0,013	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
12	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от ТЭЦ	ед./год	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
В зоне действия котельных																		

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Установленная тепловая мощность котельных	Гкал/ч	1 284,9	1 294,8	1 331,3	1 186,2	1 182,7	1 179,4	1 186,9	1 186,9	1 187,4	1 187,4	1 216,8	1 216,8	1 216,8	1 216,8	1 216,8	1 216,8
2	Присоединенная тепловая нагрузка договорная	Гкал/ч	1 140,7	1 171,2	1 189,6	1 196,7	1 205,5	1 212,2	1 223,2	1 226,5	1 230,6	1 236,2	1 277,0	1 279,0	1 281,0	1 283,0	1 283,0	1 283,0
3	Доля резерва тепловой мощности	%	-6,89%	-8,63%	-3,87%	-13,88%	-14,82%	-15,33%	-15,51%	-15,82%	-16,06%	-16,58%	-16,98%	-17,17%	-17,34%	-17,52%	-17,52%	-17,52%
4	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	1 694 825,8	1 738 240,9	1 688 487,8	1 668 207,0	1 685 087,6	1 692 613,3	1 716 733,1	1 727 440,9	1 740 106,1	1 757 746,1	1 767 188,3	1 769 289,4	1 771 335,4	1 773 220,5	1 773 220,5	1 773 220,5
5	Удельный расход условного топлива на тепловую энергию отпущенную с коллекторов	кг/Гкал	162,5	161,6	160,7	159,7	159,1	157,4	157,2	157,2	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1	157,1
6	Коэффициент полезного использования теплоты топлива	%	0,989	0,991	0,992	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,993	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994	0,994
7	Число часов использования установленной тепловой мощности	час/год	1 336,2	1 357,1	1 280,7	1 418,1	1 436,5	1 446,6	1 457,8	1 466,8	1 476,8	1 491,7	1 463,4	1 465,1	1 466,8	1 468,4	1 468,4	1 468,4
8	Удельная установленная тепловая мощность котельной на одного жителя	Гкал/чел.	0,006	0,006	0,007	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
9	Частота отказов с прекращением теплоснабжения от котельных	ед./год	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11	Доля автоматизированных котельных без обслуживающего персонала с установленной тепловой мощностью меньше, либо равной 10 Гкал/ч;	%	84,0	87,0	90,0	90,0	90,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0	93,0
12	Доля котельных, оборудованных приборами учета	%	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

**Таблица 13.7.4 – Индикаторы, характеризующие динамику изменения показателей тепловых сетей**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
1	Протяженность тепловых сетей (магистральных и распределительных)	км	672,5	675,6	678,7	681,8	684,9	688,0	691,1	694,2	697,3	700,4	703,5	706,6	709,7	712,8	712,8	712,8
2	Материальная характеристика тепловых сетей, в т. ч.:	тыс. м2	153,2	153,9	154,6	155,3	156,0	156,7	157,4	158,1	158,8	159,5	160,2	160,9	161,7	162,4	162,4	162,4

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
3	Средний срок эксплуатации тепловых сетей	лет	22	23	24	25	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	38	39
4	Удельная материальная характеристика тепловых сетей на одного жителя, обслуживаемого из системы теплоснабжения	м2/чел	0,604	0,584	0,579	0,575	0,574	0,571	0,567	0,567	0,566	0,565	0,565	0,567	0,569	0,571	0,571	0,571
5	Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1337,23	1389,72961	1408,9295	1425,0793	1433,8493	1448,4992	1464,559	1471,989	1479,2589	1488,6489	1495,6588	1497,2588	1498,6688	1500,0288	1500,0288	1500,0288
6	Относительная материальная характеристика	м2/Гкал/ч	114,545	110,726	109,719	108,972	108,798	108,186	107,482	107,419	107,369	107,167	107,137	107,494	107,865	108,238	108,238	108,238
7	Нормативные потери тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал	341294,3	340356,3	270226,8	268735,4	270878,7	272237,1	278461,8	283211,9	287808,5	293525,1	297133,2	297564,8	297902,9	298198,2	298198,2	298198,2
8	Относительные нормативные потери в тепловых сетях	%	16,98%	16,59%	13,59%	13,67%	13,66%	13,66%	13,71%	13,78%	13,85%	13,93%	13,98%	13,98%	13,98%	13,98%	13,98%	13,98%
9	Количество повреждений (отказов) в тепловых сетях, приводящих к прекращению теплоснабжения потребителей	ед./год	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52
10	Удельная повреждаемость тепловых сетей	ед./км/год	0,077	0,077	0,077	0,076	0,076	0,076	0,075	0,075	0,075	0,074	0,074	0,074	0,073	0,073	0,073	0,073
11	Тепловая нагрузка потребителей, присоединенных к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Доля потребителей, присоединенных по открытой схеме	%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.	2032 г.	2033 г.	2034 г.	2035 г.
13	Расчетный расход теплоносителя (в соответствии с утвержденным графиком отпуска тепла в тепловые сети)	тонн/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
14	Фактический расход теплоносителя	тонн/ч	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.
15	Удельный расход теплоносителя на передачу тепловой энергии в горячей воде	тонн/Гкал	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
16	Нормативная подпитка тепловой сети	тонн/ч	132,8	132,8	132,7	134,6	135,8	137,0	139,7	141,2	142,7	144,6	145,8	146,0	146,2	146,3	146,3	146,3
17	Фактическая подпитка тепловой сети	тонн/ч	132,8	132,8	132,7	134,6	135,8	137,0	139,7	141,2	142,7	144,6	145,8	146,0	146,2	146,3	146,3	146,3
18	Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии и теплоносителя	млн. кВт-ч	1,205	1,203	1,166	1,193	1,210	1,213	1,230	1,235	1,239	1,243	1,244	1,246	1,248	1,249	1,249	1,249
19	Удельный расход электроэнергии на передачу тепловой энергии	кВт-ч/Гкал	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	16,3

**Таблица 13.7.5 – Индикаторы, характеризующие реализацию инвестиционных планов развития системы теплоснабжения**

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.
<b>ЕТО МУ "КТС"</b>								
1	Всего плановая потребность в инвестициях, в т.ч по источникам финансирования:	млн. руб.	174,932	248,472	337,412	434,512	374,303	247,153
1.1	Собственные средства (средства за счет присоединения потребителей)	млн. руб.	0,000	1,920	30,873	123,623	18,567	6,681
1.2	Собственные средства (амортизационные отчисления)	млн. руб.	174,932	205,685	254,176	181,645	209,931	240,472
1.3	Бюджетное финансирование	млн. руб.	0,000	40,867	52,363	129,244	145,805	0,000
2	Фактическое освоение инвестиций:	-	-	-	-	-	-	-
2.1	-	млн. руб.	0,459	115,326	267,161	323,929	-	-
2.2	-	млн. руб.	0,26%	46,41%	79,18%	74,55%	-	-
3	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (средний за год, без НДС)	руб./Гкал.	1 887,550	1 951,975	2 003,875	2 023,540	2 061,735	2 189,715
4	Конечный тариф на тепловую энергию для потребителя (средний за год, без НДС)	руб./Гкал.	2 265,060	2 342,370	2 404,650	2 428,248	2 474,082	2 627,658
5	Индикатор изменения конечного тарифа для потребителя	%	-	103,41%	102,66%	100,98%	101,89%	106,21%

## **Раздел 15      Ценовые (тарифные) последствия**

Расчеты ценовых (тарифных) последствий в рамках реализации приоритетного сценария развития систем Городского округа «Город Калининград» в соответствии с расчетной тарифно-балансовой моделью по данному варианту приведены в таблицах и на рисунках ниже.



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 15-1 Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО "Интер РАО - Электрогенерация"</b>																	
<b>Калининградская ТЭЦ-2</b>																	
<b>Расчет НВБ</b>																	
Операционные расходы	тыс. руб.	17 916,65	18 376,03	18 847,19	19 330,43	19 826,06	20 334,39	20 855,76	21 390,50	21 938,95	22 501,46	23 078,40	23 670,12	24 277,02	24 899,48	25 537,90	26 192,69
На отпуск тепловой энергии (без НДС)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Материальные затраты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Услуги сторонних организаций	тыс. руб.	11 468,92	11 762,99	12 064,59	12 373,92	12 691,19	13 016,59	13 350,33	13 692,63	14 043,71	14 403,78	14 773,09	15 151,87	15 540,37	15 938,82	16 347,49	16 766,63
услуги по водоснабжению	тыс. руб.																
услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	517,81	531,09	544,71	558,67	573,00	587,69	602,76	618,21	634,06	650,32	666,99	684,10	701,64	719,63	738,08	757,00
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вспомогательные материалы, всего, в том числе:	тыс. руб.	2 316,09	2 375,47	2 436,38	2 498,84	2 562,91	2 628,63	2 696,03	2 765,15	2 836,05	2 908,76	2 983,35	3 059,84	3 138,29	3 218,76	3 301,28	3 385,93
ремонт	тыс. руб.	2 316,09	2 375,47	2 436,38	2 498,84	2 562,91	2 628,63	2 696,03	2 765,15	2 836,05	2 908,76	2 983,35	3 059,84	3 138,29	3 218,76	3 301,28	3 385,93
эксплуатация	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вода на технологические цели	тыс. руб.	1,09	4,17	4,34	4,51	4,69	4,94	5,39	5,85	6,28	6,76	7,24	7,55	7,85	8,17	8,49	8,83
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Энергия всех видов со стороны	тыс. руб.	153,47	133,88	138,30	142,59	146,86	152,86	164,69	175,55	185,42	196,42	207,03	212,14	217,08	222,14	227,25	232,47
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
энергия на производственные нужды	тыс. руб.	153,47	133,88	138,30	142,59	146,86	152,86	164,69	175,55	185,42	196,42	207,03	212,14	217,08	222,14	227,25	232,47
Топливо	тыс. руб.	138 015,96	141 189,90	139 912,61	142 990,69	145 993,49	150 620,50	161 018,19	170 626,06	176 172,93	182 426,09	187 958,30	188 264,51	188 317,88	188 371,19	188 371,19	188 371,19
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 131,64	4 237,58	4 346,23	4 457,66	4 571,96	4 689,18	4 809,41	4 932,72	5 059,20	5 188,91	5 321,96	5 458,41	5 598,36	5 741,91	5 889,13	6 040,12
Страховые взносы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	32 622,99	23 840,30	24 078,70	24 560,28	25 051,48	25 552,51	26 063,56	26 584,83	27 116,53	27 658,86	28 212,04	28 776,28	29 351,80	29 938,84	30 537,62	31 148,37
от основных фондов новых проектов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на оплату налогов и сборов, в том числе:	тыс. руб.	5 027,19	3 421,23	3 455,44	3 490,00	3 524,90	3 560,15	3 595,75	3 631,70	3 668,02	3 704,70	3 741,75	3 779,17	3 816,96	3 855,13	3 893,68	3 932,62
налог на имущество	тыс. руб.	2 400,50	1 942,40	1 961,82	1 981,44	2 001,26	2 021,27	2 041,48	2 061,90	2 082,52	2 103,34	2 124,37	2 145,62	2 167,07	2 188,74	2 210,63	2 232,74
Налог на прибыль	тыс. руб.	297,37	461,00	480,63	499,85	519,85	545,84	567,67	590,38	619,90	657,09	683,38	710,71	739,14	768,71	799,46	831,43
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 247,76	1 279,75	1 292,55	1 305,47	1 318,53	1 331,71	1 345,03	1 358,48	1 372,07	1 385,79	1 399,64	1 413,64	1 427,78	1 442,05	1 456,47	1 471,04
Прочие расходы, не распределяемые по элементам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ИТОГО затраты на производство	тыс. руб.	195 282,48	188 706,26	188 209,76	192 323,81	196 385,86	202 102,90	213 616,05	224 363,36	231 080,10	238 537,18	245 287,79	246 834,12	248 155,51	249 505,71	250 832,06	252 188,64
Себестоимость всей товарной продукции	тыс. руб.	195 282,48	188 706,26	188 209,76	192 323,81	196 385,86	202 102,90	213 616,05	224 363,36	231 080,10	238 537,18	245 287,79	246 834,12	248 155,51	249 505,71	250 832,06	252 188,64
Прибыль	тыс. руб.	1 486,86	2 379,35	2 403,14	2 499,27	2 599,24	2 729,20	2 838,37	2 951,90	3 099,50	3 285,47	3 416,89	3 553,56	3 695,71	3 843,54	3 997,28	4 157,17

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочие расходы	тыс. руб.	1 486,86	2 379,35	2 403,14	2 499,27	2 599,24	2 729,20	2 838,37	2 951,90	3 099,50	3 285,47	3 416,89	3 553,56	3 695,71	3 843,54	3 997,28	4 157,17
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	14 046,79	25 030,57	21 526,29	25 280,88	26 292,11	27 869,64	28 984,42	30 143,80	31 952,43	33 869,57	35 224,36	36 633,33	38 098,66	39 622,61	41 207,51	42 855,82
НБВ	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
тариф (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
НБВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф с инвестиционной составляющей (в ценах соответствующих лет)	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Источники финансирования</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
То же накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные источник финансирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
возвратный НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Привлеченные средства	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
кредиты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
бюджетное финансирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплаты по кредиту в части процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
из прибыли	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
из амортизации по проекту	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства возвратного НДС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Начисленные проценты	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 15-2 Тарифно-балансовая модель котельных в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>																	
<b>Калининградская ТЭЦ-1</b>																	
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																	
Операционные расходы	тыс. руб.	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
материалы на ремонт	тыс. руб.	24,315	20,657	20,584	20,584	20,584	20,840	21,885	22,803	23,544	24,380	25,119	25,160	25,167	25,174	25,174	25,174
вода на технологические цели	тыс. руб.	24,315	20,657	20,584	20,584	20,584	20,840	21,885	22,803	23,544	24,380	25,119	25,160	25,167	25,174	25,174	25,174
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
услуги транспорта	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги водоснабжения	тыс. руб.	268,046	270,126	261,090	261,090	261,090	264,343	277,594	289,241	298,644	309,244	318,622	319,141	319,232	319,322	319,322	319,322
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	268,046	270,126	261,090	261,090	261,090	264,343	277,594	289,241	298,644	309,244	318,622	319,141	319,232	319,322	319,322	319,322
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Амортизация основных средств	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства на страхование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на имущество	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
транспортный налог	тыс. руб.	24,315	20,657	20,584	20,584	20,584	20,840	21,885	22,803	23,544	24,380	25,119	25,160	25,167	25,174	25,174	25,174
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	24,315	20,657	20,584	20,584	20,584	20,840	21,885	22,803	23,544	24,380	25,119	25,160	25,167	25,174	25,174	25,174
арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого расходов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
капитальные вложения	тыс. руб.	268,046	270,126	261,090	261,090	261,090	264,343	277,594	289,241	298,644	309,244	318,622	319,141	319,232	319,322	319,322	319,322
дивиденды по акциям	тыс. руб.	268,046	270,126	261,090	261,090	261,090	264,343	277,594	289,241	298,644	309,244	318,622	319,141	319,232	319,322	319,322	319,322
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
% за пользование кредитом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги банка	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Перекрестное субсидирование	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>РТС «Южная»</b>																	
<b>Затраты на выработку тепловой энергии</b>																	
Операционные расходы	тыс. руб.	275,246	273,926	260,986	260,986	260,986	264,238	277,490	289,137	298,540	309,140	318,518	319,037	319,127	319,218	319,218	319,218
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	254,897	253,577	225,491	225,491	225,491	228,300	239,750	249,812	257,937	267,095	275,198	275,646	275,724	275,802	275,802	275,802
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	20,349	20,349	35,496	35,496	35,496	35,938	37,740	39,324	40,603	42,045	43,320	43,391	43,403	43,415	43,415	43,415
материалы на ремонт	тыс. руб.	7,39	7,43	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
вода на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	9 895,14	10 148,85	10 409,07	10 675,95	10 949,68	11 230,43	11 518,38	11 813,71	12 116,61	12 427,28	12 745,92	13 072,72	13 407,90	13 751,68	14 104,27	14 465,90
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	620,69	636,61	652,93	669,67	686,84	704,45	722,51	741,04	760,04	779,52	799,51	820,01	841,04	862,60	884,72	907,40
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	620,69	636,61	652,93	669,67	686,84	704,45	722,51	741,04	760,04	779,52	799,51	820,01	841,04	862,60	884,72	907,40
услуги транспорта	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги водоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	5 586,92	5 730,17	5 877,09	6 027,77	6 182,33	6 340,84	6 503,42	6 670,16	6 841,19	7 016,59	7 196,50	7 381,02	7 570,27	7 764,37	7 963,44	8 167,63

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	1 118,71	1 147,40	1 176,82	1 206,99	1 237,94	1 269,68	1 302,23	1 335,62	1 369,87	1 404,99	1 441,01	1 477,96	1 515,85	1 554,72	1 594,58	1 635,47
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	20 090,16	21 773,16	22 599,50	23 444,27	24 314,21	25 517,01	27 665,83	29 738,01	31 676,30	33 839,45	35 970,77	37 172,03	38 281,55	39 424,78	40 591,25	41 792,87
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	5 416,90	6 369,02	6 579,20	6 783,15	6 986,65	7 271,78	7 835,00	8 351,62	8 821,56	9 344,88	9 849,82	10 092,79	10 327,85	10 568,38	10 811,45	11 060,12
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	14 673,26	15 404,14	16 020,31	16 661,12	17 327,56	18 245,23	19 830,83	21 386,38	22 854,75	24 494,57	26 120,95	27 079,24	27 953,70	28 856,39	29 779,80	30 732,75
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14 673,26	15 404,14	16 020,31	16 661,12	17 327,56	18 245,23	19 830,83	21 386,38	22 854,75	24 494,57	26 120,95	27 079,24	27 953,70	28 856,39	29 779,80	30 732,75
Амортизация основных средств	тыс. руб.	16 385,21	17 783,28	18 494,61	19 234,40	20 003,77	21 063,17	23 004,26	24 928,59	26 768,86	28 828,11	30 890,74	32 178,72	33 475,37	34 824,24	36 217,21	37 665,90
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	3 687,53	3 782,08	3 879,05	3 978,51	4 080,52	4 185,14	4 292,45	4 402,51	4 515,39	4 631,16	4 749,90	4 871,69	4 996,60	5 124,71	5 256,11	5 390,88
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства на страхование	тыс. руб.	1 113,63	1 142,19	1 176,46	1 211,75	1 248,10	1 285,54	1 324,11	1 363,83	1 404,75	1 446,89	1 490,30	1 535,01	1 581,06	1 628,49	1 677,34	1 727,66
Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	77 649,15	61 197,72	60 524,55	63 033,65	64 924,66	66 872,40	68 878,57	70 944,93	73 073,28	75 265,48	77 523,44	79 849,14	82 244,62	84 711,96	87 253,32	89 870,92
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	9 663,89	21 449,65	21 664,15	21 880,79	22 099,60	22 320,59	22 543,80	22 769,24	22 996,93	23 226,90	23 459,17	23 693,76	23 930,70	24 170,00	24 411,70	24 655,82
водный налог (ГЭС)	тыс. руб.	9 642,67	21 001,10	21 211,11	21 423,22	21 637,45	21 853,83	22 072,37	22 293,09	22 516,02	22 741,18	22 968,59	23 198,28	23 430,26	23 664,57	23 901,21	24 140,22
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на имущество	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
транспортный налог	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	1 379,69	2 379,35	2 450,73	2 524,25	2 599,98	2 677,98	2 758,32	2 841,07	2 926,30	3 014,09	3 104,51	3 197,65	3 293,58	3 392,38	3 494,16	3 598,98
арендная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	275,94	405,00	490,15	504,85	520,00	535,60	551,66	568,21	585,26	602,82	620,90	639,53	658,72	678,48	698,83	719,80
капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды по акциям	тыс. руб.	-5 274,71	-4 150,00														
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	131 178,10	137 146,03	137 809,20	142 509,91	146 660,00	151 502,72	158 244,93	164 967,59	171 548,29	178 651,01	185 805,74	191 338,56	196 873,49	202 582,01	208 448,09	214 497,85
% за пользование кредитом	тыс. руб.	131 178,10	137 146,03	137 809,20	142 509,91	146 660,00	151 502,72	158 244,93	164 967,59	171 548,29	178 651,01	185 805,74	191 338,56	196 873,49	202 582,01	208 448,09	214 497,85
услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	514,63	540,85	611,15	632,00	650,40	663,61	660,04	660,37	665,08	668,87	675,17	694,15	714,02	734,52	755,79	777,72
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на прибыль	тыс. руб.	275,246	273,926	260,986	260,986	260,986	264,238	277,490	289,137	298,540	309,140	318,518	319,037	319,127	319,218	319,218	319,218
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	254,897	253,577	225,491	225,491	225,491	228,300	239,750	249,812	257,937	267,095	275,198	275,646	275,724	275,802	275,802	275,802
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	20,349	20,349	35,496	35,496	35,496	35,938	37,740	39,324	40,603	42,045	43,320	43,391	43,403	43,415	43,415	43,415
Перекрестное субсидирование	тыс. руб.	7,39	7,43	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	9 895,14	10 148,85	10 409,07	10 675,95	10 949,68	11 230,43	11 518,38	11 813,71	12 116,61	12 427,28	12 745,92	13 072,72	13 407,90	13 751,68	14 104,27	14 465,90

МП "Калининградтеплосеть"																	
Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты на выработку тепловой энергии																	
Операционные расходы	тыс. руб.	757 382,72	775 238,77	795 813,61	816 934,50	838 615,94	860 872,81	883 720,37	907 174,31	931 250,72	955 966,11	981 337,45	1 007 382,15	1 034 118,07	1 061 563,56	1 089 737,46	1 118 659,09
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	24 713,26	25 295,90	25 967,26	26 656,43	27 363,89	28 090,13	28 835,64	29 600,94	30 386,55	31 193,01	32 020,87	32 870,70	33 743,09	34 638,63	35 557,94	36 501,65
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	15 768,49	16 140,25	16 568,61	17 008,34	17 459,74	17 923,12	18 398,80	18 887,11	19 388,37	19 902,94	20 431,16	20 973,40	21 530,04	22 101,45	22 688,02	23 290,16

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

МП "Калининградтеплосеть"																	
Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	14 160,42	14 494,27	14 878,95	15 273,83	15 679,20	16 095,33	16 522,50	16 961,00	17 411,15	17 873,24	18 347,60	18 834,54	19 334,41	19 847,55	20 374,30	20 915,03
материалы на ремонт	тыс. руб.	9 960,50	10 195,33	10 465,91	10 743,67	11 028,81	11 321,52	11 621,99	11 930,44	12 247,07	12 572,11	12 905,77	13 248,29	13 599,90	13 960,84	14 331,36	14 711,72
вода (теплоноситель) на технологические цели	тыс. руб.	31 817,77	35 076,82	36 479,89	37 939,09	39 456,65	41 034,92	42 676,31	44 383,37	46 158,70	48 005,05	49 925,25	51 922,26	53 999,15	56 159,12	58 405,48	60 741,70
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	203 633,91	208 434,78	213 966,64	219 645,31	225 474,70	231 458,80	237 601,72	243 907,67	250 380,98	257 026,09	263 847,56	270 850,07	278 038,43	285 417,57	292 992,56	300 768,58
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	170 643,19	174 666,27	179 301,91	184 060,58	188 945,55	193 960,17	199 107,87	204 392,19	209 816,76	215 385,30	221 101,62	226 969,66	232 993,43	239 177,08	245 524,84	252 041,07
услуги транспорта	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги водоснабжения	тыс. руб.	19 770,33	20 063,41	18 881,29	19 636,54	20 422,00	21 238,88	22 088,44	22 971,98	23 890,86	24 846,49	25 840,35	26 873,96	27 948,92	29 066,88	30 229,55	31 438,74
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	944 747,49	926 093,29	916 475,46	958 296,51	991 681,79	1 009 808,15	1 015 580,16	1 043 071,00	1 053 186,72	1 063 349,08	1 071 420,00	1 079 511,23	1 087 575,92	1 095 521,49	1 102 315,20	1 109 113,37
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	1 188 794,38	1 240 835,56	1 260 198,23	1 265 195,80	1 302 397,60	1 336 351,85	1 362 839,93	1 391 001,13	1 413 019,94	1 433 807,67	1 458 240,23	1 491 008,23	1 525 412,16	1 561 364,68	1 599 239,62	1 638 871,36
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	123 792,77	123 705,24	127 787,51	131 748,93	135 701,39	139 501,03	143 128,06	146 420,00	149 787,66	153 232,78	156 757,14	160 362,55	164 050,89	167 824,06	171 684,01	175 632,74
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	1 065 001,61	1 117 130,32	1 132 410,72	1 133 569,11	1 172 039,13	1 212 687,96	1 264 614,85	1 315 511,18	1 360 596,25	1 413 353,79	1 460 094,86	1 493 548,06	1 528 059,35	1 564 149,15	1 601 265,40	1 640 149,16
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	527 851,86	540 296,50	554 635,96	569 356,00	584 466,71	599 978,46	615 901,89	632 247,92	649 027,78	666 252,98	683 935,33	702 086,98	720 720,36	739 848,28	759 483,86	779 640,56
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	159 411,26	163 169,54	163 169,54	169 696,32	176 484,17	183 543,54	190 885,28	198 520,69	206 461,52	214 719,98	223 308,78	232 241,13	241 530,78	251 192,01	261 239,69	271 689,28
Амортизация основных средств	тыс. руб.	358 936,94	326 121,64	293 551,64	296 487,16	299 452,03	302 446,55	305 471,01	308 525,72	311 610,98	314 727,09	317 874,36	321 053,11	324 263,64	327 506,27	330 781,34	334 089,15
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11 876,41	9 193,39	11 995,17	12 115,13	12 236,28	12 358,64	12 482,23	12 607,05	12 733,12	12 860,45	12 989,05	13 118,95	13 250,13	13 382,64	13 516,46	13 651,63
Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб.	4 457,99															
Затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	772,87	791,09	812,09	833,64	855,77	878,48	901,79	925,73	950,29	975,52	1 001,41	1 027,98	1 055,27	1 083,27	1 112,02	1 141,54
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	410,81	420,50	431,66	443,11	454,87	466,95	479,34	492,06	505,12	518,53	532,29	546,41	560,92	575,80	591,08	606,77
% за пользование кредитом	тыс. руб.	24 702,32	1 741,67	1 811,34	1 829,45	1 847,74	1 866,22	1 884,88	1 903,73	1 922,77	1 942,00	1 961,42	1 981,03	2 000,84	2 020,85	2 041,06	2 061,47
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	563,89	496,21	379,17	610,17	616,27	622,44	628,66	634,95	641,30	647,71	654,19	660,73	667,34	674,01	680,75	687,56
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства на страхование	тыс. руб.	505,85	438,17	566,25	571,91	577,63	583,41	589,24	595,13	601,09	607,10	613,17	619,30	625,49	631,75	638,06	644,45
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
водный налог	тыс. руб.	58,04	58,04	37,88	38,26	38,64	39,03	39,42	39,81	40,21	40,61	41,02	41,43	41,84	42,26	42,68	43,11



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

МП "Калининградтеплосеть"																	
Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	46 691,51	39 949,61	40 401,22	40 805,24	41 213,29	41 625,42	42 041,67	42 462,09	42 886,71	43 315,58	43 748,74	44 186,22	44 628,08	45 074,37	45 525,11	45 980,36
налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на имущество	тыс. руб.	46 207,41	39 530,28	39 925,58	40 324,84	40 728,09	41 135,37	41 546,72	41 962,19	42 381,81	42 805,63	43 233,69	43 666,02	44 102,68	44 543,71	44 989,15	45 439,04
транспортный налог	тыс. руб.	484,10	419,33	475,64	480,40	485,20	490,05	494,95	499,90	504,90	509,95	515,05	520,20	525,40	530,66	535,96	541,32
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	50,53	52,51	54,56	55,10	55,65	56,21	56,77	57,34	57,91	58,49	59,08	59,67	60,27	60,87	61,48	62,09
арендная плата	тыс. руб.	50,53	52,51	54,56	55,10	55,65	56,21	56,77	57,34	57,91	58,49	59,08	59,67	60,27	60,87	61,48	62,09
Итого расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	18 306,60	17 804,27	17 430,13	19 386,46	19 943,01	20 413,86	20 790,39	21 290,91	21 679,29	22 069,68	22 473,71	22 927,92	23 396,49	23 881,09	24 376,34	24 889,81
капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на социальное развитие	тыс. руб.	18 306,60	17 804,27	17 430,13	19 386,46	19 943,01	20 413,86	20 790,39	21 290,91	21 679,29	22 069,68	22 473,71	22 927,92	23 396,49	23 881,09	24 376,34	24 889,81
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	5 230,06	5 017,05	4 999,75	5 495,26	5 640,88	5 765,15	5 865,89	5 997,71	6 101,55	6 205,97	6 313,86	6 434,37	6 558,53	6 686,78	6 817,75	6 953,36
на прибыль	тыс. руб.	4 576,65	4 451,07	4 357,53	4 846,62	4 985,75	5 103,47	5 197,60	5 322,73	5 419,82	5 517,42	5 618,43	5 731,98	5 849,12	5 970,27	6 094,08	6 222,45
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	653,41	565,98	642,22	648,64	655,13	661,68	668,30	674,98	681,73	688,55	695,43	702,39	709,41	716,50	723,67	730,91
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	34 451,67	-45 691,85														
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-169 727,31	-78 953,73	-75 614,810													
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 486 026,19	3 644 482,72	3 750 063,31	3 838 004,64	3 907 012,01	4 000 601,98	4 071 602,08	4 142 521,35	4 216 146,47	4 299 360,95	4 385 410,33	4 474 154,61	4 564 967,29	4 658 888,96
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 147,26	2 250,12	2 296,33	2 334,43	2 330,78	2 360,53	2 376,88	2 385,74	2 406,04	2 450,41	2 496,89	2 544,97	2 596,63	2 650,05

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 15-3 Тарифно-балансовая модель объектов генерации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО "Интер РАО - Электрогенерация"</b>																	
<b>Калининградская ТЭЦ-2</b>																	
1. Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
1.1 ТЭС, всего	тыс.Гкал	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
1.2 Котельные, всего	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал	24,315	20,657	20,584	20,584	20,584	20,840	21,885	22,803	23,544	24,380	25,119	25,160	25,167	25,174	25,174	25,174
2.1. ТЭС	тыс.Гкал	24,315	20,657	20,584	20,584	20,584	20,840	21,885	22,803	23,544	24,380	25,119	25,160	25,167	25,174	25,174	25,174
2.2. Котельные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. Расход тепловой энергии и хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1. ТЭС	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2. Котельные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	268,046	270,126	261,090	261,090	261,090	264,343	277,594	289,241	298,644	309,244	318,622	319,141	319,232	319,322	319,322	319,322
4.1 ТЭС	тыс.Гкал	268,046	270,126	261,090	261,090	261,090	264,343	277,594	289,241	298,644	309,244	318,622	319,141	319,232	319,322	319,322	319,322
4.2. Локальные котельные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. НБВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
5.1. ТЭС	тыс. руб.	210 816,13	216 116,18	212 139,19	220 103,96	225 277,21	232 701,74	245 438,85	257 459,06	266 132,02	275 692,22	283 929,03	287 021,02	289 949,88	292 971,85	296 036,85	299 201,63
5.2. Котельные	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. Тариф без инвестиционной составляющей	руб./Гкал	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
6.1. ТЭС	руб./Гкал	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
6.2. Котельные	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7. НБВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2. Котельные	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2. Котельные	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Показатели	Ед. изм.	292,360	290,783	281,674	281,674	281,674	285,183	299,479	312,044	322,188	333,624	343,741	344,301	344,399	344,496	344,496	344,496
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>																	
1. Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	411,668	416,484	410,606	410,606	410,606	414,687	421,952	428,224	436,809	450,369	458,250	458,790	459,329	459,869	459,869	459,869
1.1 ТЭС, всего	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2 Котельные, всего	тыс.Гкал	411,668	416,484	410,606	410,606	410,606	414,687	421,952	428,224	436,809	450,369	458,250	458,790	459,329	459,869	459,869	459,869
КТЭЦ-1	тыс.Гкал	249,772	237,657	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938
РТС "Южная"	тыс.Гкал	161,896	178,827	174,668	174,668	174,668	178,749	186,014	192,286	200,871	214,431	222,312	222,852	223,391	223,931	223,931	223,931
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1. ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2.2. Котельные	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КТЭЦ-1	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РТС "Южная"	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3. Расход тепловой энергии и хозяйственные нужды	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.1. ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Котельные	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
КТЭЦ-1	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
РТС "Южная"	тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4. Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	411,668	416,484	410,606	410,606	410,606	414,687	421,952	428,224	436,809	450,369	458,250	458,790	459,329	459,869	459,869	459,869
4.1 ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2. Локальные котельные	тыс.Гкал	411,668	416,484	410,606	410,606	410,606	414,687	421,952	428,224	436,809	450,369	458,250	458,790	459,329	459,869	459,869	459,869
КТЭЦ-1	тыс.Гкал	249,772	237,657	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938	235,938
РТС "Южная"	тыс.Гкал	161,896	178,827	174,668	174,668	174,668	178,749	186,014	192,286	200,871	214,431	222,312	222,852	223,391	223,931	223,931	223,931
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	697 564,80	738 020,02	758 426,35	782 123,41	806 367,21	834 815,28	867 138,57	899 185,46	928 752,18	964 552,29	995 547,92	1 020 118,02	1 045 914,04	1 073 015,80	1 100 939,13	1 130 340,73
5.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Котельные	тыс. руб.	697 564,80	738 020,02	758 426,35	782 123,41	806 367,21	834 815,28	867 138,57	899 185,46	928 752,18	964 552,29	995 547,92	1 020 118,02	1 045 914,04	1 073 015,80	1 100 939,13	1 130 340,73
КТЭЦ-1	тыс. руб.	486 730,15	486 711,12	505 683,04	522 719,14	540 280,44	558 174,13	576 613,56	595 600,15	612 038,31	629 356,17	647 613,03	666 872,84	687 204,59	708 682,74	731 387,67	755 406,24
РТС "Южная"	тыс. руб.	210 834,65	251 308,90	252 743,31	259 404,27	266 086,77	276 641,15	290 525,00	303 585,31	316 713,87	335 196,12	347 934,89	353 245,18	358 709,46	364 333,06	369 551,46	374 934,50
6. Тариф без инвестиционной составляющей	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2. Котельные	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТЭЦ-1	руб./Гкал	1 948,70	2 047,96	2 143,29	2 215,49	2 289,93	2 365,77	2 443,92	2 524,39	2 594,06	2 667,46	2 744,84	2 826,47	2 912,65	3 003,68	3 099,91	3 201,72
РТС "Южная"	руб./Гкал	1 302,28	1 405,32	1 446,99	1 485,13	1 523,39	1 547,65	1 561,84	1 578,82	1 576,70	1 563,19	1 565,08	1 585,11	1 605,75	1 626,99	1 650,29	1 674,33
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2. Котельные	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТЭЦ-1	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
РТС "Южная"	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2. Котельные	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
КТЭЦ-1	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
РТС "Южная"	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>МП "Калининградтеплосеть"</b>																	
1. Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1 943,40	1 916,72	1 870,80	1 866,78	1 882,00	1 894,47	1 931,90	1 954,28	1 976,38	2 004,66	2 023,51	2 026,14	2 028,28	2 030,25	2 030,25	2 030,25
1.1 ТЭС, всего	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2 Котельные, всего	тыс.Гкал	1 944,57	1 919,65	1 870,80	1 866,78	1 882,00	1 894,47	1 931,90	1 954,28	1 976,38	2 004,66	2 023,51	2 026,14	2 028,28	2 030,25	2 030,25	2 030,25
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал	244,545	244,428	244,4292	244,213	246,0233	247,4577	252,6375	256,4696	260,3247	265,2058	268,0745	268,4651	268,7961	269,0842	269,0842	269,0842
2.1. ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2. Котельные	тыс.Гкал	244,545	244,428	244,429	244,213	246,023	247,458	252,638	256,470	260,325	265,206	268,075	268,465	268,796	269,084	269,084	269,084
3. Расход тепловой энергии и хозяйственные нужды	тыс.Гкал	1,16	2,93	2,90	2,89	2,91	2,93	2,99	3,02	3,05	3,09	3,12	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
3.1. ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Котельные	тыс.Гкал	1,16	2,93	2,90	2,89	2,91	2,93	2,99	3,02	3,05	3,09	3,12	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
4. Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1 698,86	1 672,29	1 623,48	1 619,68	1 633,07	1 644,08	1 676,27	1 694,79	1 713,00	1 736,36	1 752,31	1 754,54	1 756,35	1 758,04	1 758,04	1 758,04
4.1 ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2. Локальные котельные	тыс.Гкал	1 698,86	1 672,29	1 623,48	1 619,68	1 633,07	1 644,08	1 676,27	1 694,79	1 713,00	1 736,36	1 752,31	1 754,54	1 756,35	1 758,04	1 758,04	1 758,04
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 486 026,19	3 644 482,72	3 750 063,31	3 838 004,64	3 907 012,01	4 000 601,98	4 071 602,08	4 142 521,35	4 216 146,47	4 299 360,95	4 385 410,33	4 474 154,61	4 564 967,29	4 658 888,96
5.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Котельные	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 486 026,19	3 644 482,72	3 750 063,31	3 838 004,64	3 907 012,01	4 000 601,98	4 071 602,08	4 142 521,35	4 216 146,47	4 299 360,95	4 385 410,33	4 474 154,61	4 564 967,29	4 658 888,96
6. Тариф без инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 147,26	2 250,12	2 296,33	2 334,43	2 330,78	2 360,53	2 376,88	2 385,74	2 406,04	2 450,41	2 496,89	2 544,97	2 596,63	2 650,05
6.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2. Котельные	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 147,26	2 250,12	2 296,33	2 334,43	2 330,78	2 360,53	2 376,88	2 385,74	2 406,04	2 450,41	2 496,89	2 544,97	2 596,63	2 650,05
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 541 136,51	3 741 823,28	3 874 204,80	4 012 982,11	4 115 220,70	4 206 519,59	4 274 056,62	4 341 633,59	4 411 793,89	4 496 074,20	4 578 593,53	4 663 807,77	4 751 090,40	4 841 482,02
7.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2. Котельные	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 541 136,51	3 741 823,28	3 874 204,80	4 012 982,11	4 115 220,70	4 206 519,59	4 274 056,62	4 341 633,59	4 411 793,89	4 496 074,20	4 578 593,53	4 663 807,77	4 751 090,40	4 841 482,02
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91
8.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2. Котельные	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91

**Таблица 15-4 Тарифно-балансовая модель передачи тепловой энергии в системе теплоснабжения в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО "Интер РАО - Электрогенерация"</b>																	
<b>Калининградская ТЭЦ-2</b>																	
<b>Передача тепловой энергии</b>																	
Принято тепловой энергии с коллекторов источников	тыс.Гкал	275,246	273,926	260,986	260,986	260,986	264,238	277,490	289,137	298,540	309,140	318,518	319,037	319,127	319,218	319,218	319,218
Приобретено тепловой энергии на компенсацию технологических потерь	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Полезно отпущено потребителям	тыс.Гкал	254,897	253,577	225,491	225,491	225,491	228,300	239,750	249,812	257,937	267,095	275,198	275,646	275,724	275,802	275,802	275,802
Потери при передаче по тепловым сетям	тыс.Гкал	20,349	20,349	35,496	35,496	35,496	35,938	37,740	39,324	40,603	42,045	43,320	43,391	43,403	43,415	43,415	43,415
Тоже в %	%	7,39	7,43	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60	13,60

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доля потребителей (по тепловой нагрузке) с приборами учета	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Операционные расходы	тыс. руб.	9 895,14	10 148,85	10 409,07	10 675,95	10 949,68	11 230,43	11 518,38	11 813,71	12 116,61	12 427,28	12 745,92	13 072,72	13 407,90	13 751,68	14 104,27	14 465,90
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	620,69	636,61	652,93	669,67	686,84	704,45	722,51	741,04	760,04	779,52	799,51	820,01	841,04	862,60	884,72	907,40
Расходы на приобретение материалов для эксплуатации и текущего ремонта оборудования	тыс. руб.	620,69	636,61	652,93	669,67	686,84	704,45	722,51	741,04	760,04	779,52	799,51	820,01	841,04	862,60	884,72	907,40
Расходы на покупку сетевой воды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Потери холодной воды на нужды ГВС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Услуги производственного характера	тыс. руб.	5 586,92	5 730,17	5 877,09	6 027,77	6 182,33	6 340,84	6 503,42	6 670,16	6 841,19	7 016,59	7 196,50	7 381,02	7 570,27	7 764,37	7 963,44	8 167,63
В том числе капитальный ремонт (нормативный)	тыс. руб.	1 118,71	1 147,40	1 176,82	1 206,99	1 237,94	1 269,68	1 302,23	1 335,62	1 369,87	1 404,99	1 441,01	1 477,96	1 515,85	1 554,72	1 594,58	1 635,47
Услуги водоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Покупная энергия	тыс. руб.	20 090,16	21 773,16	22 599,50	23 444,27	24 314,21	25 517,01	27 665,83	29 738,01	31 676,30	33 839,45	35 970,77	37 172,03	38 281,55	39 424,78	40 591,25	41 792,87
В том числе: на технологические цели, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
электрическая энергия на производственные нужды	тыс. руб.	5 416,90	6 369,02	6 579,20	6 783,15	6 986,65	7 271,78	7 835,00	8 351,62	8 821,56	9 344,88	9 849,82	10 092,79	10 327,85	10 568,38	10 811,45	11 060,12
Тепловая энергия на технологические нужды (потери)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Энергия на хозяйственные нужды, всего, в том числе:	тыс. руб.	14 673,26	15 404,14	16 020,31	16 661,12	17 327,56	18 245,23	19 830,83	21 386,38	22 854,75	24 494,57	26 120,95	27 079,24	27 953,70	28 856,39	29 779,80	30 732,75
Тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	14 673,26	15 404,14	16 020,31	16 661,12	17 327,56	18 245,23	19 830,83	21 386,38	22 854,75	24 494,57	26 120,95	27 079,24	27 953,70	28 856,39	29 779,80	30 732,75
Вода на хозяйственные нужды	тыс. руб.	16 385,21	17 783,28	18 494,61	19 234,40	20 003,77	21 063,17	23 004,26	24 928,59	26 768,86	28 828,11	30 890,74	32 178,72	33 475,37	34 824,24	36 217,21	37 665,90
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 687,53	3 782,08	3 879,05	3 978,51	4 080,52	4 185,14	4 292,45	4 402,51	4 515,39	4 631,16	4 749,90	4 871,69	4 996,60	5 124,71	5 256,11	5 390,88
Страховые взносы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 113,63	1 142,19	1 176,46	1 211,75	1 248,10	1 285,54	1 324,11	1 363,83	1 404,75	1 446,89	1 490,30	1 535,01	1 581,06	1 628,49	1 677,34	1 727,66
Амортизация, в том числе:	тыс. руб.	77 649,15	61 197,72	60 524,55	63 033,65	64 924,66	66 872,40	68 878,57	70 944,93	73 073,28	75 265,48	77 523,44	79 849,14	82 244,62	84 711,96	87 253,32	89 870,92
Расходы на оплату налогов и сборов, в том числе:	тыс. руб.	9 663,89	21 449,65	21 664,15	21 880,79	22 099,60	22 320,59	22 543,80	22 769,24	22 996,93	23 226,90	23 459,17	23 693,76	23 930,70	24 170,00	24 411,70	24 655,82
налог на имущество	тыс. руб.	9 642,67	21 001,10	21 211,11	21 423,22	21 637,45	21 853,83	22 072,37	22 293,09	22 516,02	22 741,18	22 968,59	23 198,28	23 430,26	23 664,57	23 901,21	24 140,22
Проекты инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
аренда	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль, всего	тыс. руб.	1 379,69	2 379,35	2 450,73	2 524,25	2 599,98	2 677,98	2 758,32	2 841,07	2 926,30	3 014,09	3 104,51	3 197,65	3 293,58	3 392,38	3 494,16	3 598,98
Расходы из прибыли в составе тарифа, в том числе	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения ИП по строительству тепловых сетей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Процент за пользование кредитом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль	тыс. руб.	275,94	405,00	490,15	504,85	520,00	535,60	551,66	568,21	585,26	602,82	620,90	639,53	658,72	678,48	698,83	719,80
На прочие цели	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за	тыс. руб.	-5 274,71	-4 150,00														

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
предшествующий период регулирования																	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче тепловой энергии, в том числе:	тыс. руб.	131 178,10	137 146,03	137 809,20	142 509,91	146 660,00	151 502,72	158 244,93	164 967,59	171 548,29	178 651,01	185 805,74	191 338,56	196 873,49	202 582,01	208 448,09	214 497,85
На содержание объектов теплосетевого хозяйства	тыс. руб.	131 178,10	137 146,03	137 809,20	142 509,91	146 660,00	151 502,72	158 244,93	164 967,59	171 548,29	178 651,01	185 805,74	191 338,56	196 873,49	202 582,01	208 448,09	214 497,85
На оплату технологического расхода тепловой энергии (тепловые потери)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиционная составляющая	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
НВВ с инвестиционной составляющей	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Тариф на услуги по передаче и сбыту тепловой энергии	руб./Гкал	514,63	540,85	611,15	632,00	650,40	663,61	660,04	660,37	665,08	668,87	675,17	694,15	714,02	734,52	755,79	777,72
Тариф на услуги по передаче и сбыту тепловой энергии с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

**Таблица 15-5 Тарифно-балансовая модель тарифов в зоне деятельности систем теплоснабжения с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС)**

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО "Интер РАО - Электрогенерация"</b>																
<b>Калининградская ТЭЦ-2</b>																
Тариф на генерацию	721,08	743,22	753,14	781,41	799,78	815,97	819,55	825,07	826,01	826,36	826,00	833,63	841,90	850,44	859,33	868,52
Тариф на услугу по передаче	514,63	540,85	611,15	632,00	650,40	663,61	660,04	660,37	665,08	668,87	675,17	694,15	714,02	734,52	755,79	777,72
Всего	1 235,72	1 284,07	1 364,29	1 413,41	1 450,18	1 479,59	1 479,60	1 485,44	1 491,09	1 495,22	1 501,17	1 527,78	1 555,92	1 584,95	1 615,12	1 646,24

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>АО «Калининградская генерирующая компания»</b>																
<b>Калининградская ТЭЦ-1</b>																
Тариф на генерацию	1 948,70	2 047,96	2 143,29	2 215,49	2 289,93	2 365,77	2 443,92	2 524,39	2 594,06	2 667,46	2 744,84	2 826,47	2 912,65	3 003,68	3 099,91	3 201,72
Тариф на услугу по передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	1 948,70	2 047,96	2 143,29	2 215,49	2 289,93	2 365,77	2 443,92	2 524,39	2 594,06	2 667,46	2 744,84	2 826,47	2 912,65	3 003,68	3 099,91	3 201,72
<b>РТС "Южная"</b>																
Тариф на генерацию	1 302,28	1 405,32	1 446,99	1 485,13	1 523,39	1 547,65	1 561,84	1 578,82	1 576,70	1 563,19	1 565,08	1 585,11	1 605,75	1 626,99	1 650,29	1 674,33
Тариф на услугу по передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	1 302,28	1 405,32	1 446,99	1 485,13	1 523,39	1 547,65	1 561,84	1 578,82	1 576,70	1 563,19	1 565,08	1 585,11	1 605,75	1 626,99	1 650,29	1 674,33

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>МПП "Калининградтеплосеть"</b>																
Тариф на генерацию	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91
Тариф на услугу по передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 15-6 Тарифно-балансовая модель зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению**

МП "Калининградтеплосеть"																	
Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Затраты на выработку тепловой энергии																	
Операционные расходы	тыс. руб.	757 382,72	775 238,77	795 813,61	816 934,50	838 615,94	860 872,81	883 720,37	907 174,31	931 250,72	955 966,11	981 337,45	1 007 382,15	1 034 118,07	1 061 563,56	1 089 737,46	1 118 659,09
Сырье, основные материалы	тыс. руб.	24 713,26	25 295,90	25 967,26	26 656,43	27 363,89	28 090,13	28 835,64	29 600,94	30 386,55	31 193,01	32 020,87	32 870,70	33 743,09	34 638,63	35 557,94	36 501,65
Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс. руб.	15 768,49	16 140,25	16 568,61	17 008,34	17 459,74	17 923,12	18 398,80	18 887,11	19 388,37	19 902,94	20 431,16	20 973,40	21 530,04	22 101,45	22 688,02	23 290,16
материалы на эксплуатацию, в том числе:	тыс. руб.	14 160,42	14 494,27	14 878,95	15 273,83	15 679,20	16 095,33	16 522,50	16 961,00	17 411,15	17 873,24	18 347,60	18 834,54	19 334,41	19 847,55	20 374,30	20 915,03
материалы на ремонт	тыс. руб.	9 960,50	10 195,33	10 465,91	10 743,67	11 028,81	11 321,52	11 621,99	11 930,44	12 247,07	12 572,11	12 905,77	13 248,29	13 599,90	13 960,84	14 331,36	14 711,72
вода (теплоноситель) на технологические цели	тыс. руб.	31 817,77	35 076,82	36 479,89	37 939,09	39 456,65	41 034,92	42 676,31	44 383,37	46 158,70	48 005,05	49 925,25	51 922,26	53 999,15	56 159,12	58 405,48	60 741,70
плата за пользование водными объектами	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	203 633,91	208 434,78	213 966,64	219 645,31	225 474,70	231 458,80	237 601,72	243 907,67	250 380,98	257 026,09	263 847,56	270 850,07	278 038,43	285 417,57	292 992,56	300 768,58
в том числе услуги по подрядному ремонту	тыс. руб.	170 643,19	174 666,27	179 301,91	184 060,58	188 945,55	193 960,17	199 107,87	204 392,19	209 816,76	215 385,30	221 101,62	226 969,66	232 993,43	239 177,08	245 524,84	252 041,07
услуги транспорта	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги водоснабжения	тыс. руб.	19 770,33	20 063,41	18 881,29	19 636,54	20 422,00	21 238,88	22 088,44	22 971,98	23 890,86	24 846,49	25 840,35	26 873,96	27 948,92	29 066,88	30 229,55	31 438,74
услуги по пуско-наладке	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы по испытаниям и опытам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	944 747,49	926 093,29	916 475,46	958 296,51	991 681,79	1 009 808,15	1 015 580,16	1 043 071,00	1 053 186,72	1 063 349,08	1 071 420,00	1 079 511,23	1 087 575,92	1 095 521,49	1 102 315,20	1 109 113,37
Покупная энергия всего, в том числе:	тыс. руб.	1 188 794,38	1 240 835,56	1 260 198,23	1 265 195,80	1 302 397,60	1 336 351,85	1 362 839,93	1 391 001,13	1 413 019,94	1 433 807,67	1 458 240,23	1 491 008,23	1 525 412,16	1 561 364,68	1 599 239,62	1 638 871,36
покупная электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	123 792,77	123 705,24	127 787,51	131 748,93	135 701,39	139 501,03	143 128,06	146 420,00	149 787,66	153 232,78	156 757,14	160 362,55	164 050,89	167 824,06	171 684,01	175 632,74
покупная тепловая энергия от ведомственных котельных	тыс. руб.	1 065 001,61	1 117 130,32	1 132 410,72	1 133 569,11	1 172 039,13	1 212 687,96	1 264 614,85	1 315 511,18	1 360 596,25	1 413 353,79	1 460 094,86	1 493 548,06	1 528 059,35	1 564 149,15	1 601 265,40	1 640 149,16
энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	527 851,86	540 296,50	554 635,96	569 356,00	584 466,71	599 978,46	615 901,89	632 247,92	649 027,78	666 252,98	683 935,33	702 086,98	720 720,36	739 848,28	759 483,86	779 640,56
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	159 411,26	163 169,54	163 169,54	169 696,32	176 484,17	183 543,54	190 885,28	198 520,69	206 461,52	214 719,98	223 308,78	232 241,13	241 530,78	251 192,01	261 239,69	271 689,28
Амортизация основных средств	тыс. руб.	358 936,94	326 121,64	293 551,64	296 487,16	299 452,03	302 446,55	305 471,01	308 525,72	311 610,98	314 727,09	317 874,36	321 053,11	324 263,64	327 506,27	330 781,34	334 089,15
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	11 876,41	9 193,39	11 995,17	12 115,13	12 236,28	12 358,64	12 482,23	12 607,05	12 733,12	12 860,45	12 989,05	13 118,95	13 250,13	13 382,64	13 516,46	13 651,63
Расходы на создание нормативных запасов топлива	тыс. руб.	4 457,99															
Затраты на обучение и подготовку персонала	тыс. руб.	772,87	791,09	812,09	833,64	855,77	878,48	901,79	925,73	950,29	975,52	1 001,41	1 027,98	1 055,27	1 083,27	1 112,02	1 141,54

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

МП "Калининградтеплосеть"																	
Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	410,81	420,50	431,66	443,11	454,87	466,95	479,34	492,06	505,12	518,53	532,29	546,41	560,92	575,80	591,08	606,77
% за пользование кредитом	тыс. руб.	24 702,32	1 741,67	1 811,34	1 829,45	1 847,74	1 866,22	1 884,88	1 903,73	1 922,77	1 942,00	1 961,42	1 981,03	2 000,84	2 020,85	2 041,06	2 061,47
Прочие затраты всего, в том числе:	тыс. руб.	563,89	496,21	379,17	610,17	616,27	622,44	628,66	634,95	641,30	647,71	654,19	660,73	667,34	674,01	680,75	687,56
целевые средства на НИОКР	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
средства на страхование	тыс. руб.	505,85	438,17	566,25	571,91	577,63	583,41	589,24	595,13	601,09	607,10	613,17	619,30	625,49	631,75	638,06	644,45
плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
водный налог	тыс. руб.	58,04	58,04	37,88	38,26	38,64	39,03	39,42	39,81	40,21	40,61	41,02	41,43	41,84	42,26	42,68	43,11
непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	тыс. руб.	46 691,51	39 949,61	40 401,22	40 805,24	41 213,29	41 625,42	42 041,67	42 462,09	42 886,71	43 315,58	43 748,74	44 186,22	44 628,08	45 074,37	45 525,11	45 980,36
налог на землю	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
налог на имущество	тыс. руб.	46 207,41	39 530,28	39 925,58	40 324,84	40 728,09	41 135,37	41 546,72	41 962,19	42 381,81	42 805,63	43 233,69	43 666,02	44 102,68	44 543,71	44 989,15	45 439,04
транспортный налог	тыс. руб.	484,10	419,33	475,64	480,40	485,20	490,05	494,95	499,90	504,90	509,95	515,05	520,20	525,40	530,66	535,96	541,32
другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего, в том числе:	тыс. руб.	50,53	52,51	54,56	55,10	55,65	56,21	56,77	57,34	57,91	58,49	59,08	59,67	60,27	60,87	61,48	62,09
арендная плата	тыс. руб.	50,53	52,51	54,56	55,10	55,65	56,21	56,77	57,34	57,91	58,49	59,08	59,67	60,27	60,87	61,48	62,09
Итого расходов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчетные расходы по производству продукции (услуг)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прибыль всего, в том числе:	тыс. руб.	18 306,60	17 804,27	17 430,13	19 386,46	19 943,01	20 413,86	20 790,39	21 290,91	21 679,29	22 069,68	22 473,71	22 927,92	23 396,49	23 881,09	24 376,34	24 889,81
капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
на социальное развитие	тыс. руб.	18 306,60	17 804,27	17 430,13	19 386,46	19 943,01	20 413,86	20 790,39	21 290,91	21 679,29	22 069,68	22 473,71	22 927,92	23 396,49	23 881,09	24 376,34	24 889,81
прибыль на прочие цели, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги банка	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расходы на демонтаж основных фондов	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прибыль, облагаемая налогом	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налоги, сборы, платежи, всего, в том числе:	тыс. руб.	5 230,06	5 017,05	4 999,75	5 495,26	5 640,88	5 765,15	5 865,89	5 997,71	6 101,55	6 205,97	6 313,86	6 434,37	6 558,53	6 686,78	6 817,75	6 953,36
на прибыль	тыс. руб.	4 576,65	4 451,07	4 357,53	4 846,62	4 985,75	5 103,47	5 197,60	5 322,73	5 419,82	5 517,42	5 618,43	5 731,98	5 849,12	5 970,27	6 094,08	6 222,45
плата за выбросы загрязняющих веществ	тыс. руб.	653,41	565,98	642,22	648,64	655,13	661,68	668,30	674,98	681,73	688,55	695,43	702,39	709,41	716,50	723,67	730,91
другие налоги и обязательные сборы и платежи	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Избыток (недостаток) средств, выявленный по результатам анализа итогов ПХД за предшествующий период регулирования	тыс. руб.	34 451,67	-45 691,85														



**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

МП "Калининградтеплосеть"																	
Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-169 727,31	-78 953,73	-75 614,810													
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 486 026,19	3 644 482,72	3 750 063,31	3 838 004,64	3 907 012,01	4 000 601,98	4 071 602,08	4 142 521,35	4 216 146,47	4 299 360,95	4 385 410,33	4 474 154,61	4 564 967,29	4 658 888,96
Тариф на производство тепловой энергии	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 147,26	2 250,12	2 296,33	2 334,43	2 330,78	2 360,53	2 376,88	2 385,74	2 406,04	2 450,41	2 496,89	2 544,97	2 596,63	2 650,05

**Таблица 15.7 Тарифно-балансовая модель объекта генерации в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению**

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
МП "Калининградтеплосеть"																	
1. Отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1 943,40	1 916,72	1 870,80	1 866,78	1 882,00	1 894,47	1 931,90	1 954,28	1 976,38	2 004,66	2 023,51	2 026,14	2 028,28	2 030,25	2 030,25	2 030,25
1.1 ТЭС, всего	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2 Котельные, всего	тыс.Гкал	1 944,57	1 919,65	1 870,80	1 866,78	1 882,00	1 894,47	1 931,90	1 954,28	1 976,38	2 004,66	2 023,51	2 026,14	2 028,28	2 030,25	2 030,25	2 030,25
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. Расход тепловой энергии на потери	тыс.Гкал	244,545	244,428	244,4292	244,213	246,0233	247,4577	252,6375	256,4696	260,3247	265,2058	268,0745	268,4651	268,7961	269,0842	269,0842	269,0842
2.1. ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2. Котельные	тыс.Гкал	244,545	244,428	244,429	244,213	246,023	247,458	252,638	256,470	260,325	265,206	268,075	268,465	268,796	269,084	269,084	269,084
3. Расход тепловой энергии и хозяйственные нужды	тыс.Гкал	1,16	2,93	2,90	2,89	2,91	2,93	2,99	3,02	3,05	3,09	3,12	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
3.1. ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Котельные	тыс.Гкал	1,16	2,93	2,90	2,89	2,91	2,93	2,99	3,02	3,05	3,09	3,12	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
4. Полезный отпуск тепловой энергии	тыс.Гкал	1 698,86	1 672,29	1 623,48	1 619,68	1 633,07	1 644,08	1 676,27	1 694,79	1 713,00	1 736,36	1 752,31	1 754,54	1 756,35	1 758,04	1 758,04	1 758,04
4.1 ТЭС	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2. Локальные котельные	тыс.Гкал	1 698,86	1 672,29	1 623,48	1 619,68	1 633,07	1 644,08	1 676,27	1 694,79	1 713,00	1 736,36	1 752,31	1 754,54	1 756,35	1 758,04	1 758,04	1 758,04
в том числе электробойлерные	тыс.Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. НВВ (без инвестиций в генерацию)	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 486 026,19	3 644 482,72	3 750 063,31	3 838 004,64	3 907 012,01	4 000 601,98	4 071 602,08	4 142 521,35	4 216 146,47	4 299 360,95	4 385 410,33	4 474 154,61	4 564 967,29	4 658 888,96
5.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Котельные	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 486 026,19	3 644 482,72	3 750 063,31	3 838 004,64	3 907 012,01	4 000 601,98	4 071 602,08	4 142 521,35	4 216 146,47	4 299 360,95	4 385 410,33	4 474 154,61	4 564 967,29	4 658 888,96
6. Тариф без инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 147,26	2 250,12	2 296,33	2 334,43	2 330,78	2 360,53	2 376,88	2 385,74	2 406,04	2 450,41	2 496,89	2 544,97	2 596,63	2 650,05
6.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.2. Котельные	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 147,26	2 250,12	2 296,33	2 334,43	2 330,78	2 360,53	2 376,88	2 385,74	2 406,04	2 450,41	2 496,89	2 544,97	2 596,63	2 650,05
7. НВВ (с инвестициями в генерацию)	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 541 136,51	3 741 823,28	3 874 204,80	4 012 982,11	4 115 220,70	4 206 519,59	4 274 056,62	4 341 633,59	4 411 793,89	4 496 074,20	4 578 593,53	4 663 807,77	4 751 090,40	4 841 482,02
7.1. ТЭС	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2. Котельные	тыс. руб.	3 437 464,57	3 436 208,16	3 541 136,51	3 741 823,28	3 874 204,80	4 012 982,11	4 115 220,70	4 206 519,59	4 274 056,62	4 341 633,59	4 411 793,89	4 496 074,20	4 578 593,53	4 663 807,77	4 751 090,40	4 841 482,02
8. Тариф с инвестиционной составляющей	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91

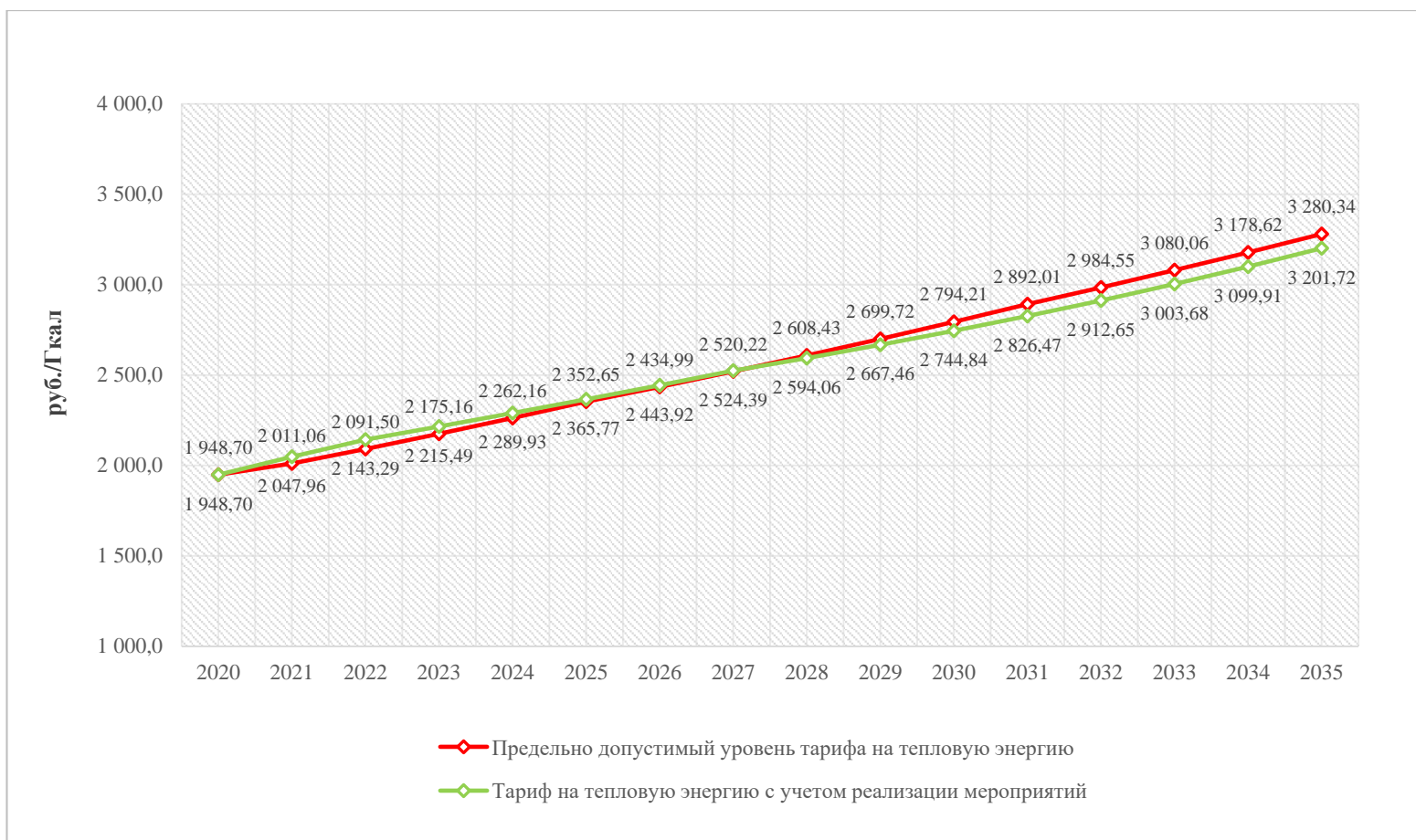
**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

Показатели	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>МП "Калининградтеплосеть"</b>																	
8.1. ТЭС	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.2. Котельные	руб./Гкал	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91

**Таблица 15.8 Тарифно-балансовая модель конечного тарифа в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации с учетом предложений по техническому перевооружению, руб./Гкал (без НДС) (1 вариант)**

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
<b>МП "Калининградтеплосеть"</b>																
Тариф на генерацию	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91
Тариф на услугу по передаче	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	2 023,40	2 054,79	2 181,20	2 310,22	2 372,35	2 440,86	2 454,99	2 482,03	2 495,06	2 500,42	2 517,69	2 562,53	2 606,88	2 652,85	2 702,50	2 753,91

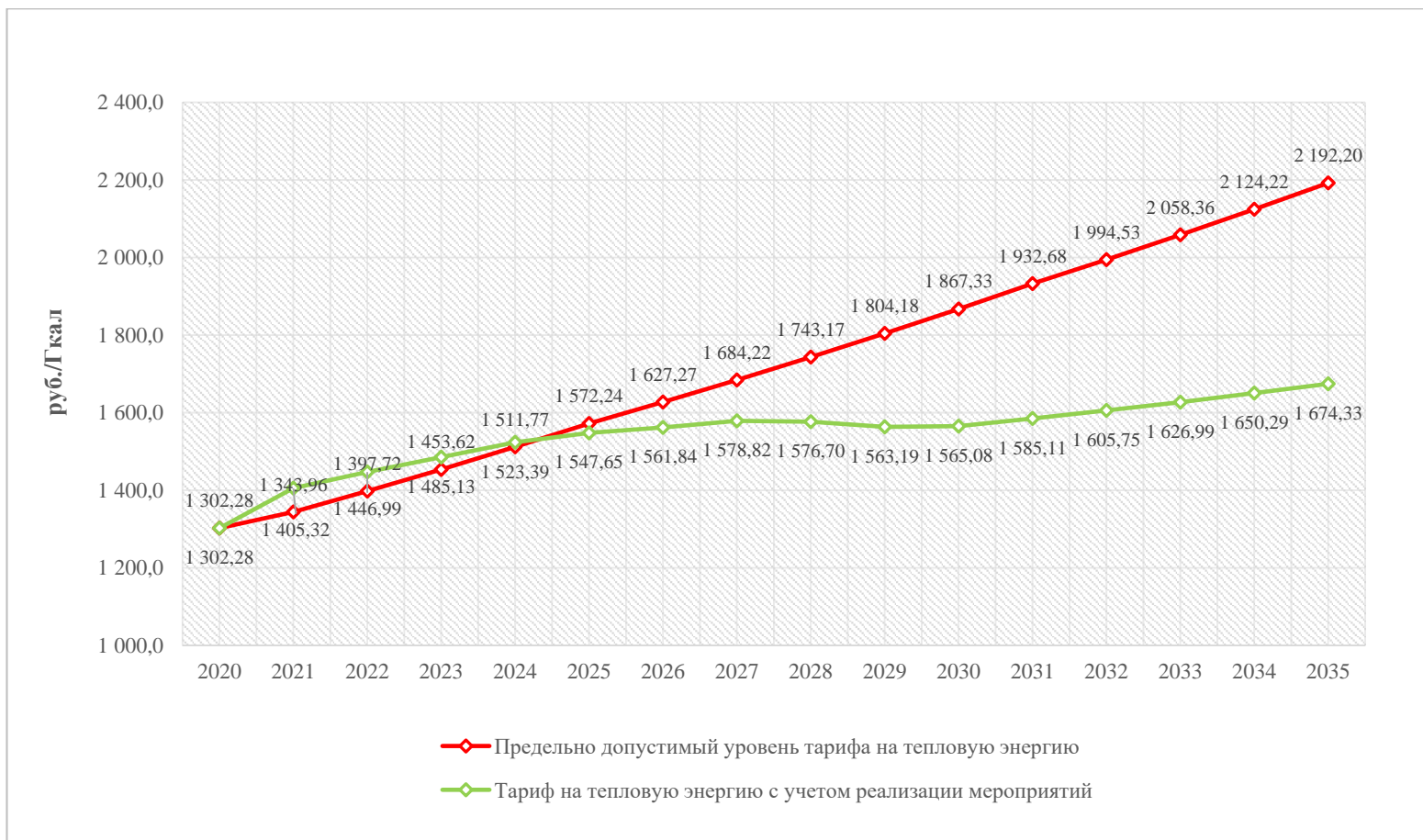
**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)



**Рисунок 15.1** График тарифных последствий для потребителя при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения (для филиала «Калининградская ТЭЦ-1» АО «Калининградская генерирующая компания»)

Как видно из рисунка расчетный тариф к 2035 году ниже предельно допустимого уровня.

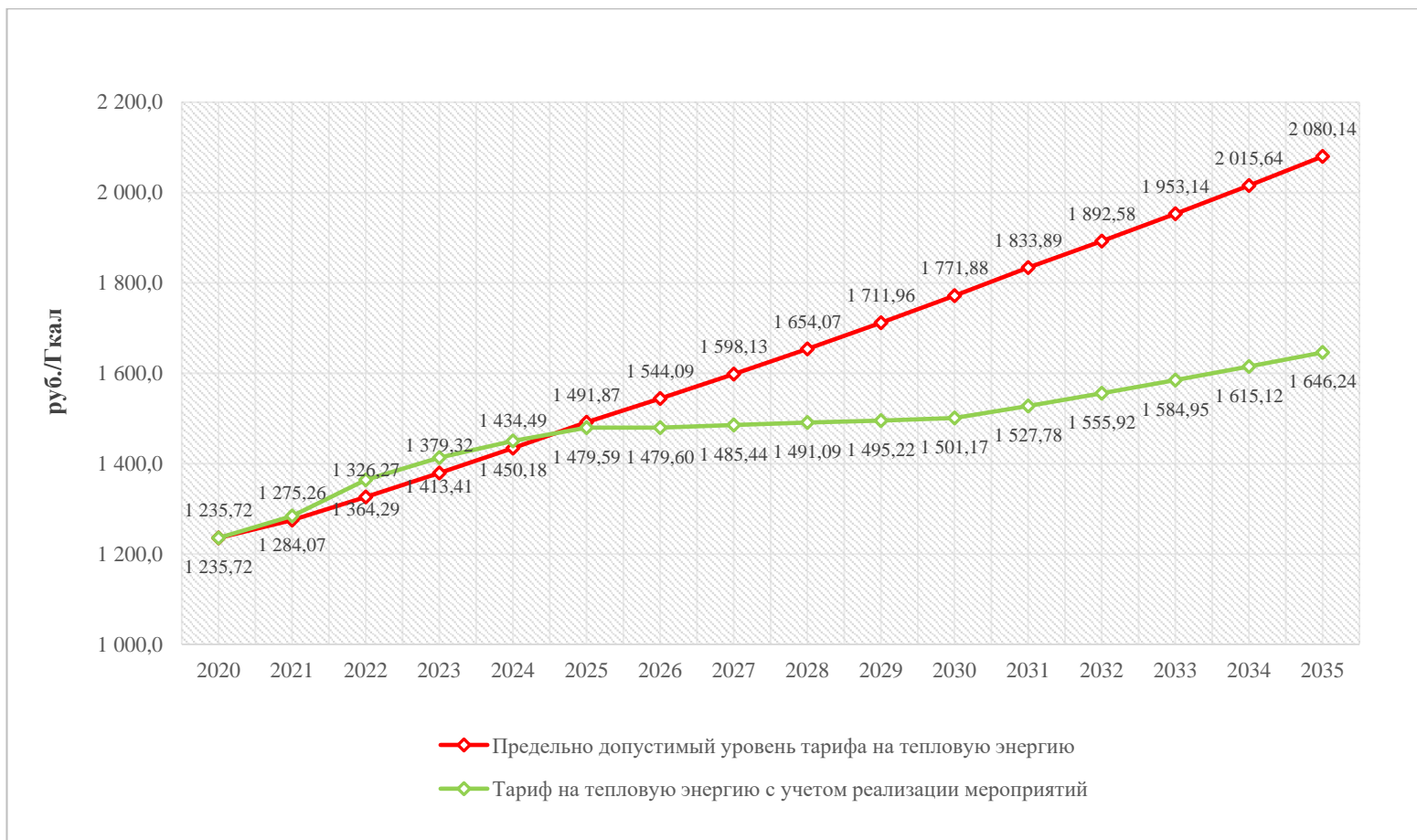
**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)



**Рисунок 15.2. График тарифных последствий для потребителя при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения (для филиала РТС «Южная» АО «Калининградская генерирующая компания»)**

Как видно из рисунка расчетный тариф к 2035 году ниже предельно допустимого уровня.

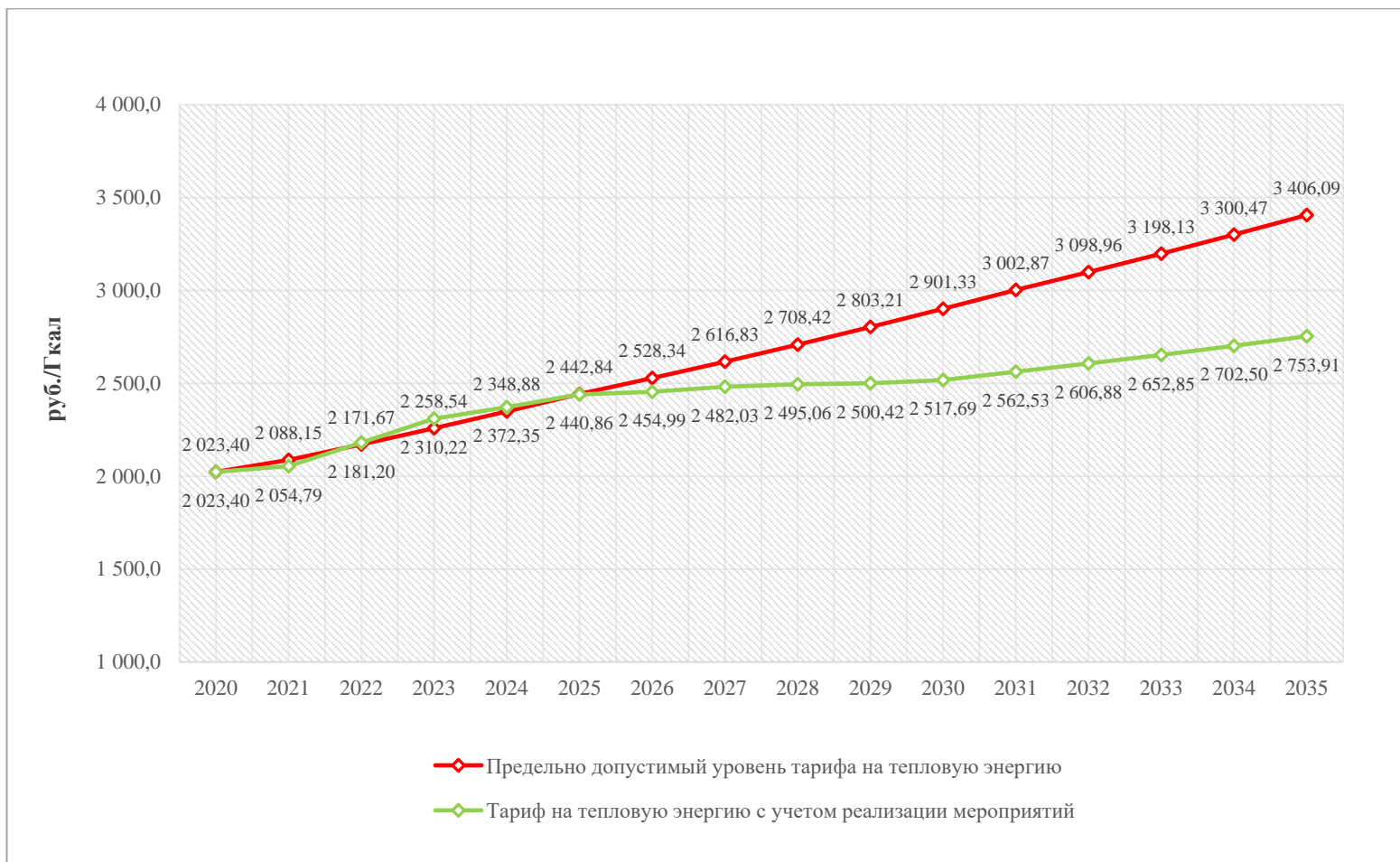
**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)



**Рисунок 15.3 График тарифных последствий для потребителя при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения (для филиала «Калининградская ТЭЦ-2 АО «Интер РАО – Электрогенерация»)**

Как видно из рисунка расчетный тариф к 2035 году ниже предельно допустимого уровня.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)



**Рисунок 15.4 График тарифных последствий для потребителя при реализации программы строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения (для МП «Калининградтеплосеть»)**

Как видно из рисунка расчетный тариф к 2035 году ниже предельно допустимого уровня.

## **Раздел 16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

### **16.1 Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.**

#### **16.1.1. Текущий и перспективный объем (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников тепловой энергии (мощности) городского округа "Город Калининград"**

В соответствии с положениями нормативных документов "Инструкции по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных" РД 153-34.0-02.303-98 и "Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (дополненного и переработанного)" "НИИ Атмосфера" нормированию подлежат выбросы загрязняющих веществ, содержащиеся в дымовых газах:

- при сжигании газа: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) и Бенз/а/пирен;
- при сжигании мазута: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий).;
- при сжигании угля: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен, Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO<sub>2</sub>.
- при сжигании дизельного топлива: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ), Бенз/а/пирен.

Указанные загрязняющие вещества входят в перечень нормируемых веществ, утвержденный Распоряжением Правительства РФ от 8 июля 2015 г. N 1316-р (ред. от 10.05.2019) "Об утверждении перечня загрязняющих веществ, в отношении которых применяются меры государственного регулирования в области охраны окружающей среды".

В результате инвентаризации на существующее положение рассматриваемых в рамках Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года источников теплоснабжения выявлено 70 организованных источников выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на существующее положение составляет 8140,3490544 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных приведены в таблице 3.3.1 Части 3 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

В результате инвентаризации на перспективу рассматриваемых в рамках Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года источников теплоснабжения выявлено 51 организованный источник выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива.

Величина суммарного выброса загрязняющих веществ при сжигании топлива объектами теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на перспективу до 2035 года составляет 6139,3156493 т/год.

Значения суммарных выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от ТЭЦ, РТС и котельных на перспективу до 2035 года приведены в таблице 4.3.2.1 Части 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

Основным вкладчиком по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу как на существующее положение, так и на перспективу до 2035 года является Калининградская ТЭЦ-2.

В таблице 16.1.1.1 приведены значения вкладов по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград".

**Таблица 16.1.1.1 – Вклады основных источников теплоснабжения городского округа «Город Калининград» по выбросам загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года**

Наименование энергоснабжающей организации	Значение вклада			
	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	т/год	%	т/год	%
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Интер РАО – Электрогенерация"	4731,420	58,123	4731,420	77,068
Источники теплоснабжения в зоне действия АО "Калининградская генерирующая компания"	394,250	4,843	394,250	6,422
Источники теплоснабжения в зоне действия МП "Калининградтеплосеть"	3014,679	37,034	1013,645	16,511

Сравнение удельных валовых выбросов для ряда загрязняющих веществ для ряда загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года приведено в таблице 16.1.1.2.



**Таблица 16.1.1.2 – Вклады удельных валовых выбросов загрязняющих веществ от основных источников теплоснабжения города Калининград**

Наименование энергоснабжающей организации	Существующее положение		Перспектива до 2035 года	
	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %	Выбросы загрязняющих веществ, т/год	Значение вклада, %
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	3953,326	48,529	3584,857	58,392
Азот (II) оксид (Азот монооксид)	642,418	7,886	582,541	9,489
Углерод (Пигмент черный)	352,909	4,332	17,692	0,288
Сера диоксид	348,631	4,280	16,180	0,264
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1679,179	20,613	1152,585	18,774
Метан	836,760	10,272	774,195	12,610
Бенз/а/пирен	0,004	0,000	0,000	0,000
Мазутная зола теплоэлектростанций (в пересчете на ванадий)	0,405	0,005	0,098	0,002
Пыль неорганическая: 70 – 20 % SiO <sub>2</sub>	332,729	4,084	11,166	0,182

### **16.1.2. Текущий и перспективный объем размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности) городского округа "Город Калининград"**

При сжигании в котельных и ТЭЦ мазута и каменных углей происходит образование следующих видов отходов:

- зола от сжигания мазута;
- шлак каменноугольный.

Объёмы сжигаемых видов топлив объектов теплоснабжения городского округа "Город Калининград" и топливные режимы объектов теплоснабжения приведены в Части 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом" настоящей главы.

Расчет количества образования отходов сжигания топлива источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград" произведен в соответствии с "Методическими рекомендациями по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов для теплоэлектростанций, теплоцентралей, промышленных и отопительных котельных".

Результаты расчетов количества образования отходов сжигания топлива источниками теплоснабжения городского округа "Город Калининград" приведены в Главе 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

Количество образования отхода "золы от сжигания мазута" от источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на существующее положение составляет 0,061 т/год.

Количество образования отхода "шлак каменноугольный" от источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на существующее положение составляет 602,184 т/год.

Прогнозируемые количества образования отходов "золы от сжигания мазута" и "шлак каменноугольный" источниками теплоснабжения города Калининград на существующее положение и перспективу приведены в таблице 16.1.2.1.

**Схема теплоснабжения городского округа "Город Калининград"**  
(актуализация на 2022 год)

**Таблица 16.1.2.1 – Существующие и прогнозируемые количества образования отхода «зола от сжигания мазута» и «шлак каменноугольный»**

Источник теплоснабжения	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024г.	2025г.	2026г.	2027г.	2028г.	2029г.	2030г.	2031г.	2032г.	2033г.	2034г.	2035г.
<b>«Зола от сжигания мазута»</b>																
ТЭЦ-1 (Правая набережная, 10а)	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003	0,00003
РТС Северная (ул. Старшего Лейтенанта Сибирякова, 15)	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001	0,00001
Котельная (ул. Киевская, 141а)	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 50-52)	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ИТОГО:</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,06104</b>	<b>0,05504</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>	<b>0,00004</b>
<b>«Шлак каменноугольный»</b>																
Котельная (ул. Летняя, 50а)	84,775	84,775	84,775	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 56)	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	114,914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 115д)	31,286	31,286	31,286	31,286	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Александра Невского, 188)	40,002	40,002	40,002	40,002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Чувашская, 4)	48,993	48,993	48,993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (Аллея Смелых, 152а)	23,396	23,396	23,396	23,396	23,396	23,396	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (пос. Малое Борисово, 19а (ЮВС-2))	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	33,763	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Молодой Гвардии, 4)	19,267	19,267	19,267	19,267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 92)	41,653	41,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Транспортная, 25)	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	16,285	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Солнечногорская, 59б)	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	25,735	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (пос. Прегольский, 25а)	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	11,239	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 80а)	22,065	22,065	22,065	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Подполковника Емельянова, 156б)	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	13,991	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Чувашская, 1а)	9,450	9,450	9,450	9,450	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Горького, 178)	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	7,156	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Юрия Гагарина, 41-45)	9,175	9,175	9,175	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Энгельса, 51а)	7,432	7,432	7,432	7,432	7,432	7,432	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Маршала Новикова, 4-6)	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	8,808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Можайская, 30)	7,110	7,110	7,110	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Павлика Морозова, 146- 156)	10,322	10,322	10,322	10,322	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (ул. Лесопарковая, 38)	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	5,321	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная (проспект Победы, 199)	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	10,046	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ОГО:</b>	<b>602,184</b>	<b>602,184</b>	<b>560,531</b>	<b>388,413</b>	<b>278,086</b>	<b>278,086</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000</b>

## **16.2 Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения.**

Произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение и перспективу до 2035 года с учетом суммарного воздействия на атмосферный воздух всех действующих источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" для определения полей средних концентраций.

Величина расчетного прямоугольника принята  $16000 \times 20000$  м, расчетный шаг  $200 \times 200$  м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Координаты источников выброса загрязняющих веществ в системе координат Красовский эллипсоид. Датум СК-95 (система координат 1995) представлены в таблице 4.2.1. Главы 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

Анализ результатов рассеивания средних концентраций загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу до 2035 года показал, что средние приземные концентрации не превышают 0,1 ПДК и соответствуют санитарно-гигиеническим нормативам по всем выбрасываемым в атмосферный воздух загрязняющим веществам.

Поля средних приземных концентраций, создаваемых выбросами, представлены на рисунках 4.2.1.1 – 4.2.1.9 Главы 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

## **16.3 Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения**

Для проведения расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от источников выбросов (ИЗАВ) основных источников теплоснабжения на существующее положение использованы следующие данные:

- параметры выбросов загрязняющих веществ для расчета загрязнения атмосферы от ИЗАВ на существующее положение из действующего проекта ПДВ объекта теплоснабжения, находящегося в зоне деятельности АО "Интер РАО – Электрогенерация";
- параметры источников выбросов загрязняющих веществ из действующих Отчетов по инвентаризации объектов теплоснабжения, находящихся в зоне деятельности АО "Калининградская генерирующая компания" и МП "Калининградтеплосеть".
- метеорологические условия и коэффициенты, определяющие условия рассеивания выбросов в городском округе "Город Калининград" по данным Калининградского ЦГМС – филиала ФГБУ "Северо-Западное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды";
- фоновые концентрации загрязняющих веществ в районе размещения источников теплоснабжения городском округе "Город Калининград" по данным

Калининградского ЦГМС – филиала ФГБУ "Северо-Западное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды".

Данные для расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе от дымовых труб основных источников теплоснабжения города Калининград на существующее положение и на перспективу до 2035 года представлены в таблицах 16.3.1 и 4.3.2.4 Главы 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

Определение приземных концентраций выполнено по результатам расчётов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по программному комплексу "УПРЗА-Эколог" (версия 4.60), разработанному ООО "Интеграл" в соответствии с приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273 "Об утверждении методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе".

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" произведены при следующих условиях:

- расчеты произведены для каждого источника теплоснабжения в отдельности для определения приземных концентраций на границе ближайших к источникам нормируемым территориям;
- расчеты произведены на зимний период, характеризующийся наихудшими условиями с точки зрения рассеивания примесей в атмосфере;
- расчеты произведены на зимний период, когда наблюдаются максимальные тепловые нагрузки на ТЭЦ и котельных;
- определены максимально разовые и среднегодовые приземные концентрации загрязняющих веществ в атмосфере от источников теплоснабжения;
- в качестве максимально разовых и среднегодовых выбросов приняты максимальные значения (г/сек) выбросов загрязняющих веществ от источников;
- расчеты рассеивания произведены с учетом одновременности работы существующих источников объектов теплоснабжения.

Для расчетов рассеивания на границах ближайших нормируемых территорий приняты локальные системы координат для каждого объекта теплоснабжения.

В соответствии с "Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух" фоновые загрязнения воздуха не учитываются, если выполняется условие по формуле:

$$q_{м.пр.i} < 0,1, \quad (16.3.1)$$

где  $q_{м.пр.i}$  (в долях ПДК) – величина наибольшей приземной концентрации  $i$ -того загрязняющего вещества, создаваемая (без учета фона) выбросами рассматриваемого объекта в зоне влияния выбросов на границе нормируемой территории.

В качестве критериев для оценки воздействия приняты санитарно-гигиенические нормативы качества атмосферного воздуха в соответствии с постановлением Главного

государственного санитарного врача Российской Федерации от 28.01.2021 №2 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

Результаты машинных расчетов уровней загрязнения атмосферы выбросами источников загрязнения предприятия на существующее положение и на перспективу до 2035 года приведены в Приложениях 7 и 8 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

Анализ результатов расчета рассеивания на существующее положение показал, максимальные приземные загрязняющих веществ концентрации на границе ближайших нормируемых территорий превышают 0,1 ПДК, но не превышают 1 ПДК для следующих источников теплоснабжения:

- Котельная (ул. Киевская, 141а);
- Котельная (ул. Александра Невского, 90);
- Котельная (Аллея Смелых, 152а);
- Котельная (пос. Малое Борисово, 19а);
- Котельная (ул. Транспортная, 25);
- Котельная (ул. Солнечногорская, 596);
- Котельная (ул. Горького, 178);
- Котельная (ул. Маршала Новикова, 4–6).

Анализ результатов расчета рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение эксплуатации источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" с учетом фонового загрязнения показал, что максимальные приземные концентрации всех источников теплоснабжения, за исключением Котельная (ул. Горького, 178), на границе ближайших нормируемых территорий не превышают 1 ПДК и соответствуют санитарно-гигиеническим нормативам.

Произведен расчет рассеивания загрязняющих веществ на существующее положение и на перспективу с учетом суммарного воздействия на атмосферный воздух всех действующих источников теплоснабжения городского округа "Город Калининград" для определения полей средних концентраций.

Величина расчетного прямоугольника принята  $16000 \times 20000$  м, расчетный шаг  $200 \times 200$  м, при котором определялась приземная концентрация при наихудших условиях для рассеивания выбросов.

Анализ проведенного расчета, по существующему положению при наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей наихудшим с точки зрения превышения предельно допустимых концентраций является загрязнение следующим загрязняющим веществом: Углерод (Сажа). Так же анализ показал высокий уровень загрязнения следующими загрязняющими веществами: Сера диоксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>. Данный

уровень загрязнения обусловлен высокой долей источников теплоснабжения с каменным углем в качестве основного источника топлива.

Анализ проведенного расчета на существующее положение при наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей наихудшим с точки зрения превышения предельно допустимых концентраций является загрязнение следующим загрязняющим веществом: Углерод (Сажа). Так же анализ показал высокий уровень загрязнения следующими загрязняющими веществами: Сера диоксид и Пыль неорганическая: 70-20% SiO<sub>2</sub>. Данный уровень загрязнения обусловлен высокой долей источников теплоснабжения с каменным углем в качестве основного источника топлива.

Анализ проведенного расчета на перспективу до 2035 года при наихудших метеоусловиях для рассеивания вредных примесей наихудшим с точки зрения превышения предельно допустимых концентраций является загрязнение следующим загрязняющим веществом: Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота). При этом значение приземных концентраций в точках максимальных концентраций соответствуют санитарно-эпидемиологическим нормам. Следует отметить снижение значения наибольших концентраций в точках максимума по всем загрязняющим веществам по сравнению с существующим положением.

Поля максимальных приземных концентраций, создаваемых выбросами, представлены на рисунках 4.2.1.1 – 4.2.1.9 и 4.3.3.1 – 4.3.3.8 Главы 4 Главы 19 "Оценка экологической безопасности теплоснабжения" Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.

#### **16.4 Оценка снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии**

Реализация мероприятий по перераспределению тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения, предлагаемых в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года позволит снизить уровень суммарного валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух 2001,033 т/год.

Так же анализ рассеивания приземных концентраций вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух показывает снижение значения средних и максимальных концентраций на границе ближайших нормируемых территорий и точек максимума полей средних и максимальных концентраций на перспективу до 2035 года по сравнению с существующим положением.

При реализации мероприятий по перераспределению тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии, смене основного типа топлива и выводу из эксплуатации источников теплоснабжения, предлагаемых в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года, количество образования отхода "зола от сжигания мазута" уменьшится до уровня использования мазута в качестве резервного топлива на крупных источниках теплоснабжения, количество образования отхода "Шлак каменноугольный" снизится до нуля.

**16.5 Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства**

В качестве основных предложению по развитию системы теплоснабжения в целях минимизации вредного воздействия на окружающую среду следует выделить:

- обеспечение основной доли тепловой нагрузки потребителей от крупных источников теплоснабжения с современными системами очистки уходящих дымовых газов;
- переключение потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ и РТС;
- реализация мероприятий по модернизации и оборудованию нового газоочистного оборудования на источниках теплоснабжения.

**16.6 Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.**

Подробные данные о предложениях по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства представлены в Главе 7 Обосновывающих материалов к Схеме теплоснабжения городского округа "Город Калининград" на период до 2035 года.