УТВЕРЖДАЮ

Глава администрации
Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района
Ленинградской области
_____ Купина И.В.
« » 2025 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ БУГРОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ВСЕВОЛОЖСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ НА ПЕРИОД 2021-2032 ГОДЫ

Книга 2: Обосновывающие материалы

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)



ПАСПОРТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	13
Общие сведения о Бугровском городском поселении	14
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепл	ювой
энергии для целей теплоснабжения	
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	17
а) зоны действия производственных котельных	
б) зоны действия индивидуального теплоснабжения	17
Часть 2. Источники тепловой энергии	
а) структура и технические характеристики основного оборудования	
б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том ч	
теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	
в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	
г) объём потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные ну	
теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и парам	
тепловой мощности нетто	
д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствов	
при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприяти	
продлению ресурса	
е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	
источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выраб	
электрической и тепловой энергии)	
ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энерг	
обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависим	
от температуры наружного воздуха	
з) среднегодовая загрузка оборудования	
и) способы учёта тепла, отпущенного в тепловые сети	
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источн	
тепловой энергии	
м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входя	
в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинирова	
выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электриче	
мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надеж	
теплоснабжения потребителей	
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них	
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии	
магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) ил	
ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горя	
водоснабжения	
б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электро	
форме и (или) на бумажном носителе	
в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции,	
компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в мо	
прокладки с выделением наименее надёжных участков, определением их материал	
характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	
г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепл	
сетях	
д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых кам	/ Э
павильонов	_
е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом	
обоснованности	

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие
утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети79
з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей79
и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет88
к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и
среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей за
последние 5 лет
л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных
(текущих) ремонтов
\ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \ \
м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным
обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний
(гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей
н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых
потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем
теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в
расчёт отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя91
о) оценка фактических потерь тепловой энергии теплоносителя при передаче тепловой энергии
и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года
п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков
тепловой сети и результаты их исполнения
р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок
потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования
отпуска тепловой энергии потребителям
с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из
тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учёта тепловой энергии
и теплоносителя
т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и
используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи95
у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций
95
ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления95
х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации,
уполномоченной на их эксплуатацию96
ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)96
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой
энергии
а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчётных элементах территориального
деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп
потребителей тепловой энергии
б) описание значений расчётных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой
энергии
в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных
домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии128
г) описание величины потребления тепловой энергии в расчётных элементах территориального
деления за отопительный период и за год в целом
д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на
отопление и горячее водоснабжение 129
ж) описание сравнения величины договорной и расчётной тепловой нагрузки по зоне действия
каждого источника тепловой энергии
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки 131

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощно	эсти
нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчётной тепловой нагрузки по кажд	ому
источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – по каждой сист	геме
теплоснабжения	
б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепло	
энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения — по каждой зоне системе теплоснабжения	
в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии	
источника тепловой энергии до самого удалённого потребителя и характеризуют	
существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) перед	
тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	
г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влия	
дефицитов на качество теплоснабжения	
д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможное	
расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепло	
мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	
Часть 7. Балансы теплоносителя	.136
а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносит	геля
для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользую:	щих
установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжени.	
источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую сеть	
б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоноси	
для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах сис	
теплоснабжения	
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	
а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источн	
тепловой энергии	
.	
б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечени	120
соответствии с нормативными требованиями	
в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	
г) описание использования местных видов топлива	
д) описание видов топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого уг	
соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 «Угли бурые, каменни	
антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам»), их дол	
значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энер	
по каждой системе теплоснабжения	.141
е) описание преобладающего в поселении, городском округе видов топлива, определяемог	о по
совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселе	нии,
городском округе	
ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса населения, городск	
округа	
Часть 9. Надежность теплоснабжения	
а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	
б) частота отключений потребителей	.1 7 2
в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключе	
в) поток (частота) и время восстановления теплоснаожения потреоителей после отключе	
г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежност	
безопасности теплоснабжения)	
д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование при	
которых осуществляется федеральным органом испольной власти, уполномоченным	
осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответстви	
Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденни	
постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114	«О

расследовании причин аварииных ситуации при теплоснаожении и о признании утратившими
силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике179
е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в
результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте «д» настоящего
пункта
Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения
а) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы
теплоснабжения
б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы
теплоснабжения
в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения
г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для
социально значимых категорий потребителей
е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую
энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в
ценовых зонах теплоснабжения
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах
теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения189
а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень
причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе
теплопотребляющих установок)
б) описание существующих проблем организации надёжного теплоснабжения поселения,
городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению
надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок
потребителей)
в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения189
г) описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом
действующих систем теплоснабжения
д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на
безопасность и надежность системы теплоснабжения
Часть 13. Экологическая безопасность теплоснабжения
а) Электронная карта территории с размещением на ней всех существующих объектов
теплоснабжения
б) Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на
территории поселения, городского округа, города федерального значения192
в) Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте
теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам
г) Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1
требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и
устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов
д) Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в
атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись
серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий,
твердые частицы
е) Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих)
веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения194
ж) Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных
(загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения
(загрязняющих) веществ в приземном слос атмосферного воздуха от объектов теплоснаожения
·····································

з) Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения196
а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения
б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчётным
элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с
разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома,
общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом
этапе
в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и
горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности
объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской
Федерации
г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с
разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального
деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства
источников тепловой энергии на каждом этапе206
д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с
разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и
в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе
е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя
объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений
производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой
энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления
и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе208
предлагаемых для строительства источников тепловой энергий на каждом этапе200 Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения поселения, городского округа, города
федерального значения
а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к
топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с
полным топологическим описанием связности объектов
б) паспортизация объектов системы теплоснабжения
в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая
административное
г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе
гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на
единую тепловую сеть
д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе
переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии211
е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному
признаку
ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя211
з) расчет показателей надежности теплоснабжения
и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по
заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем
теплоснабжения 212
к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев
перспективного развития тепловых сетей

л) Сценарии развития аварии (потенциальной угрозы) с моделированием гидравлических
режимов системы теплоснабжения, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при
аварийных режимах работы систем теплоснабжения
Глава 4 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой
энергии и тепловой нагрузки потребителей
а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы
теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон
действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей
располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на
основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения —
балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы
теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе
теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой
мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной
собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды
б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с
целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией
существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого
источника тепловой энергии 219
в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей
1 17 1
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения
а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения
поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения
относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в
установленном порядке схеме теплоснабжения)
б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем
теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения226
в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем
теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе
анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах
теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей,
возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития
систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения230
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных
установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками
потребителей, в том числе в аварийных режимах232
а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия
источников тепловой энергии;
б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее
водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне
действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков
перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего
водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения
в) сведения о наличии баков-аккумуляторов
г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход
подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии
д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных
установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения234

Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или
модернизации источников тепловой энергии
а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального
теплоснабжения, а также поквартирного отопления, которое должно содержать в том числе
определение целесообразности или нецелесообразности подключения (технологического
присоединения) теплопотребляющей установки к существующей системе централизованного
теплоснабжения исходя из недопущения увеличения совокупных расходов в такой системе
централизованного теплоснабжения, расчет которых выполняется в порядке, установленном
методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения
б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с
законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении
генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется и
вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей237
в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего
объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности
теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая
мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного
теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора
мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период)
в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения237
г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии
функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии
для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном
методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения
д) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих
источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки
электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых
нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработко
схем теплоснабжения
е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии
функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии
с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации и
отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых
нагрузок
ж) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации котельных о
увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих
источников тепловой энергии
з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношеник
к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки
электрической и тепловой энергии
и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой
энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой
энергии;
к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных
при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии;
л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения
малоэтажными жилыми зданиями;
м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности
источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой
из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения240

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции и (или) модернизации существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива
о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения240
п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения
а) предложения по реконструкции и (или) модернизации, строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой
мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)
б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов
тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения249
в) предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии
которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных
источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения249
г) 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 котельных249
д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности
теплоснабжения
е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением
диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки250
ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене
в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса
з) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций 251
Глава 9. Предложения по переводу открытых схем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в
закрытые системы горячего водоснабжения
теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к
тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе
теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения252
б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников
тепловой энергии
в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии
при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой
системе горячего водоснабжения
г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения253
д) оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе
теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения253
е) предложения по источникам инвестиций
Глава 10. Перспективные топливные балансы
а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и
годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для
обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории
поселения, городского округа, города федерального значения
о) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива
230

возобновляемых источников энергии и местных видов топлива
по каждой системе теплоснабжения
д) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по
совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении,
городском округе
е) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа257
Глава 11. Оценка надёжности теплоснабжения
а) метод и результат обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным
ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой
системе теплоснабжения
б) метод и результат обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых
сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего
времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе
теплоснабжения
в) результат оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной)
работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к
магистральным и распределительным теплопроводам
г) результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки
д) результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии259
Глава 12 Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое
перевооружение и (или) модернизацию
1 1, 1, 1
- ят опенка финансовых потреоностей для осуществления строительства реконструкции
а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) молернизации источников тепловой энергии и тепловых
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей261
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей
технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города
федерального значения)
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии272
и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 272
к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем
объеме отпущенной тепловой энергии
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия
а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе
теплоснабжения
б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой
теплоснабжающей организации
в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы
теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей275
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций
а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций,
действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения,
городского округа, города федерального значения
б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем
теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации277
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации
присвоен статус единой теплоснабжающей организации
г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы
теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей
организации
д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения
а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и
(или) модернизации источников тепловой энергии
б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и
(или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них
в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения
(горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения
Глава 17 Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения
а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и
актуализации схемы теплоснабжения
б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения283
в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в
разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в доработанной и (или) актуализированной
схеме теплоснабжения 284
Глава 19. Оценка экологической безопасности теплоснабжения
19.1 Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих)
веществ на территории поселения, городского округа, муниципального округа
19.2 Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих)
веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и
планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по
уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

19.3 Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные)
концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа,
муниципального округа
19.4 Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и
электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической
безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с
законодательством Российской Федерации
19.5 Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых,
модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения289
19.6 Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и
условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия
схемы теплоснабжения

ПАСПОРТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование схемы	Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения
	Всеволожского муниципального района Ленинградской области на период с 2021 до 2032 года (актуализация на 2026 год)
	на период с 2021 до 2032 года (актуализация на 2020 год) Федеральный закон Российской Федерации от 06.10.2003 № 131-
	ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;
Основание для разработки схемы	
	Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 № 190- ФЗ «О теплоснабжении»;
	Ф5 «О теплоснаожении»; Федеральный закон Российской Федерации от 23 ноября 2009г. №
	261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической
	эффективности, и о внесении изменений в отдельные
	законодательные акты Российской Федерации».
Основание для разработки схемы	Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154
	«О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки
	и утверждения»
	Приказ Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 № 399 «Об
	утверждении методики расчёта значений целевых показателей в
	области энергосбережения и повышения энергетической
	эффективности, в том числе в сопоставимых условиях»
	Генеральный план Бугровского городского поселения;
2	Администрация Бугровского городского поселения
Заказчики схемы	Всеволожского муниципального района Ленинградской области
Основные разработчики схемы	«RNJ43HC-HC4V» ООО
	Обеспечение развития систем централизованного теплоснабжения
	для существующего и нового строительства жилищных
	комплексов, а также объектов социально-культурного назначения
	до 2032 года.
	Увеличение объёмов производства коммунальной продукции
Поди околи	(оказание услуг) по теплоснабжению и горячему водоснабжению
Цели схемы	при повышении качества и сохранении приемлемости
	действующей ценовой политики.
	Улучшение качества работы систем теплоснабжения и горячего
	водоснабжения.
	Снижение вредного воздействия на окружающую среду.
Сроки и этапы реализации схемы	2021-2032 год
	— Снижение потерь воды и тепловой энергии в сетях
	централизованного отопления и горячего водоснабжения к 2032
	году.
	 Полное обеспечение приборами учёта тепловой энергии
Основные индикаторы и показатели,	всех потребителей, подключённых к системе централизованного
позволяющие оценить ход реализации	теплоснабжения к 2032 году.
мероприятий схемы и ожидаемые	— Реконструкция существующих котельных с целью
результаты реализации мероприятий из	повышения эффективности и надежности их работы к 2032 году.
схемы	Строительство новых источников тепловой энергии для
	перспективных потребителей.
	— Строительство новых тепловых сетей с целью
	подключения перспективных абонентов централизованных
1	систем теплоснабжения.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О БУГРОВСКОМ ГОРОДСКОМ ПОСЕЛЕНИИ

Статус муниципального образования и его границы установлены областным законом от 10 марта 2004 года № 17-оз «Об установлении границ и наделении соответствующим статусом муниципальных образований Всеволожский район и Выборгский район и муниципальных образований в их составе». Наименование поселения в соответствии с законом — Бугровское городское поселение. Официальное наименование муниципального образования в соответствии с Уставом поселения —Бугровское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области. Административный центр - город Бугры Всеволожского муниципального района Ленинградской области. Сокращенное наименование — Бугровское городское поселение.

Бугровское городское поселение располагается в северо-восточной части Ленинградской области Всеволожского района, и граничит:

- на севере с Агалатовским сельским поселением;
- на северо-востоке с Токсовским городским поселением;
- на востоке с Кузьмоловским городским поселением;
- на юге с Муринским сельским поселением;
- на юго-западе с Калининским и Выборгским районами Санкт-Петербурга.

В состав Бугровского городского поселения входят 9 населённых пунктов суммарной площадью 16396700 м² (по состоянию на 2020 год):

- г. Бугры (2319400 M^2);
- д. Капитолово (307300 м²);
- д. Корабсельки (639200 м²);
- д. Мендсары (954900 м²);
- д. Мистолово (2633600 м²);
- д. Порошкино (5551800 м²);
- д. Савочкино (153400 м²);
- д. Сярьги (1431200 м²);
- д. Энколово (2405900 м²).

Наименования населённых пунктов и их статус (посёлок, деревня) приняты в соответствии с перечнем населённых пунктов, входящих в состав территорий поселений Всеволожского муниципального района в соответствии с областным законом «Об административно-территориальном устройстве Ленинградской области и порядке его изменения» (с изменениями на 7 июля 2021 года), принятым 26 мая 2010 года.

Границы Бугровского городского поселения указаны на рисунке ниже.

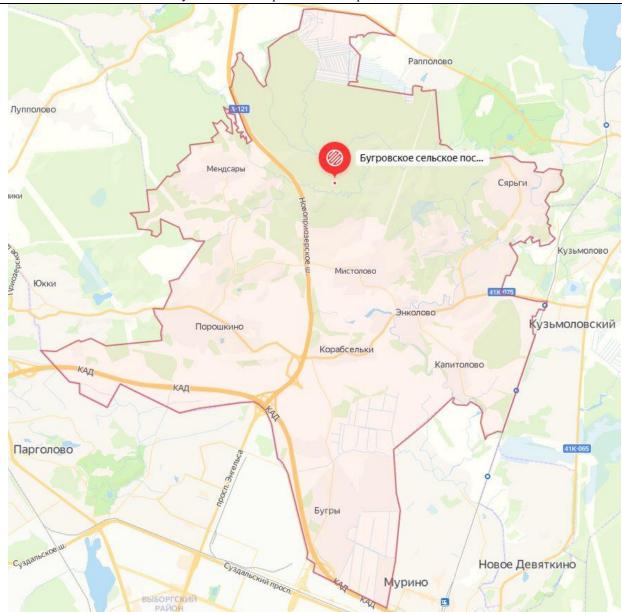


Рисунок 1. Границы Бугровского городского поселения Климат

Климат на территории Бугровского городского поселения носит черты морского климата умеренных широт и переходного от морского к континентальному с прохладным влажным летом, продолжительной умеренно-холодной зимой с оттепелями и неустойчивым режимом погод в переходные сезоны. Среднегодовая температура воздуха по данным СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*» равна + 5,6 °C. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха + 18,6 °C; самым холодным - январь — минус 6,5 °C. Абсолютный максимум составляет + 37 °C. Абсолютный минимум — минус 36°C.

Средняя скорость ветра за год составляет 3 - 5 м/с. Усиление скорости ветра отмечается в холодный период года (с ноября по март). Максимальная скорость ветра, зафиксированная по данным многолетних наблюдений, составляет 18 м/с.

Рассматриваемая территория относится к строительно-климатической зоне IIB (с благоприятными условиями для строительства, проживания и отдыха населения). Расчетная минимальная температура самой холодной пятидневки минус 24 °C.

Отопительный период в г. Бугры согласно СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*» составляет 211 суток, средняя температура за отопительный период составляет минус 1,2°С, расчётная температура наружного воздуха для проектирования системы отопления принята минус 24°С. Умеренно холодная зима требует проектировать необходимую теплозащиту зданий и сооружений.

Таблица 1. Среднемесячная и годовая температуры наружного воздуха Бугровского городского поселения

Месяц	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
Среднемесячная температура, °С	-6,5	-6,1	-1,4	4,6	11,3	15,8	18,6	16,9	11,6	5,8	0,5	-3,6	5,6

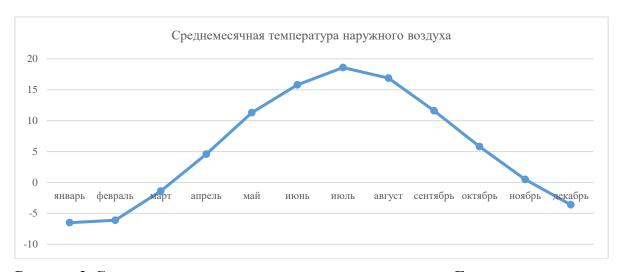


Рисунок 2. Среднемесячная температура наружного воздуха Бугровского городского поселения

Динамика численности населения за период 2015-2025 г. представлена в таблице ниже.

Таблица 2. Численность населения Бугровского городского поселения за период 2015-2025 г.

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Среднегодовая численность населения, чел.	≯ 11746	≯ 12373	≯ 13361	≯ 16389	≯ 20642	1 24896	≯ 31123	≯ 32050	≯ 35537	⊅ 39539

Согласно данным генерального плана, перспективная численность населения представлена в таблице ниже.

Таблица 3. Перспективная численность населения Бугровского городского поселения

Населённый пункт	Расчётный срок, 2032 г., чел.
г. Бугры	38230
д. Порошкино	25980
д. Энколово	2060
д. Мистолово	5090
д. Корабсельки	320
д. Капитолово	810
д. Мендсары	1490
д. Савочкино	460
д. Сярьги	1370
Итого:	75810

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ЧАСТЬ 1. ФУНКЦИОНАЛЬНАЯ СТРУКТУРА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) зоны действия производственных котельных

На территории Бугровского городского поселения производственные котельные отсутствуют.

б) зоны действия индивидуального теплоснабжения

В связи с разрозненным характером индивидуальной застройки большинство потребителей Бугровского городского поселения не имеют централизованного теплоснабжения. Потребители индивидуальной застройки используют для своих нужд угольные и газовые котлы малой мощности. Так же распространены электрические обогреватели. Теплофикационные установки размещаются в цокольных этажах жилых домов или в специальных пристройках. Котлы имеют в своем комплексе дополнительный контур для приготовления горячей воды.

В зоны действия индивидуального теплоснабжения входят населенные пункты:

- д. Капитолово:
- д. Карабсельки;
- д. Мендсары;
- д. Савочкино;
- д. Сярьги.

Также в зоны действия индивидуального теплоснабжения входят жилые и общественные здания, не подключенные к централизованным тепловым сетям в г. Бугры, д. Порошкино, д Мистолово и д. Энколово.

Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

- была построена и эксплуатируется на момент актуализации схемы теплоснабжения котельная ООО «Теплоэнерго» в п. Энколово, ЖК «Горки Парк»;
- были построены и эксплуатируются на момент актуализации схемы теплоснабжения две котельные ООО «ТК Северная» в д. Мистолово, ЖК «EcoCity».

ЧАСТЬ 2. ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) структура и технические характеристики основного оборудования

Централизованное теплоснабжение потребителей Бугровского городского поселения осуществляется четырьмя теплоснабжающими организациями: МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «Теплоэнерго», ООО «ТК Северная».

Эксплуатирующая компания МУП «Бугровские тепловые сети» расположена по адресу: 188660 Ленинградская область, Всеволожский район, г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 7А.

Эксплуатирующая компания ООО «Петербургтеплоэнерго» расположена по адресу: 196006, г.Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Московская застава, пр-кт Лиговский, д.266, стр.1, офис 11.1-H.199.

Эксплуатирующая компания ООО «Теплоэнерго» расположена по адресу: 199155, г. Санкт-Петербург Декабристов пер., д. 20.

Эксплуатирующая компания ООО «ТК Северная» расположена по адресу: 191015, г. Санкт-Петербург, ул. Тверская, д. 6, Лит. А, пом. 4H.

В настоящее время на территории Бугровского городского поселения функционируют 8 котельных, 6 из которых образуют изолированные друг от друга системы теплоснабжения: Котельная № 30 МУП «Бугровские тепловые сети», д. Порошкино; две котельные ООО «Петербургтеплоэнерго»; котельная ООО «Теплоэнерго», д. Энколово; две котельные ООО «ТК Северная», д. Мистолово.

В деревне Капитолово расположена маломощная (менее 1 Гкал/ч) котельная, которая принадлежит министерству обороны РФ и передана в хозяйственное ведение ОАО «Славянка». Данная котельная и тепловые сети обеспечивают теплом объекты, являющиеся собственностью Минобороны РФ. В связи с тем, что нет возможности получить детальную информацию о данных объектах, они не будут рассматриваться в дальнейшем в схеме теплоснабжения. Информация о военных объектах Минобороны РФ имеет определенную степень секретности.

Перечень источников тепловой энергии, располагаемых Бугровского городского поселения, представлены в таблице ниже.

Таблица 4. Перечень источников тепловой энергии на территории Бугровского городского поселения

№, п/п	Адрес/Населенный пункт	Номер котельной	Собственник котельной	Наименование эксплуатационной организации	
1.	г. Бугры	29	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»	
2.	г. Бугры	61	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»	
3.	д. Порошкино	30	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»	
4.	г. Бугры	978	ООО «Петербургтеплоэнерго»	ООО «Петербургтеплоэнерго»	
5.	г. Бугры	37	ООО «Петербургтеплоэнерго»	ООО «Петербургтеплоэнерго»	
6.	д. Энколово	-	ООО Теплоэнерго»	ООО Теплоэнерго»	
7.	д. Мистолово	1	ООО «ТК Северная»	ООО «ТК Северная»	
8.	д. Мистолово	2	ООО «ТК Северная»	ООО «ТК Северная»	
9.	г. Бугры	-	ООО «БУК»	ООО «БУК»	
10.	д. Капитолово	-	Министерство обороны Российской Федерации	Министерство обороны Российской Федерации	

Котельная в г. Бугры, собственником которой является ООО «БУК», является автономной. Зоны действия котельных представлены в таблице ниже.

Таблица 5. Перечень зон действия источников тепловой энергии Бугровского городского поселения

№ зоны действия	Адрес/Населенный пункт	Номер котельной	Собственник котельной	Наименование эксплуатационной организации
1.	г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 7а	29	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»
2.	г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 18	61	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»
3.	г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 7а	29	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»
4.	д. Порошкино	30	Бугровское городское поселение	МУП «Бугровские тепловые сети»
5.	г. Бугры, Воронцовский бульвар, строение 1, корпус 2	978	ООО «Петербургтеплоэнерго»	ООО «Петербургтеплоэнерго»
6.	г. Бугры, ул. 2 Гаражный проезд, строение 14	37	ООО «Петербургтеплоэнерго»	ООО «Петербургтеплоэнерго»
7.	д. Энколово	-	ООО Теплоэнерго»	ООО Теплоэнерго»
8.	д. Мистолово, ул. Горная, строение №25A	1	ООО «ТК Северная»	ООО «ТК Северная»
9.	д. Мистолово, ул. Горная, корп. 3	2	ООО «ТК Северная»	ООО «ТК Северная»

Как видно из таблицы выше, на территории Бугровского городского поселения располагаются восемь централизованных источников тепловой энергии, образуя девять зон действия централизованного теплоснабжения.

На территории Бугровского городского поселения присутствует совместная зона действия теплоснабжения: источник тепловой энергии ООО «Петербургтеплоэнерго» находится в г. Мурино, МО «Муринское городское поселение», а потребители тепловой энергии находятся в г. Бугры - ЖК «Светлановский».

Так как источник тепловой энергии находится в муниципальном округе, отличном от того, для которого производится актуализация схемы теплоснабжения, в данной работе этот источник упоминаться не будет. Будут указаны нагрузки абонентов ЖК «Светлановский» и приведены сведения о тепловых сетях.

Тепловые сети принадлежат ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» с 30.10.2019 г.

Перечень сетей:

- 1) Сеть теплоснабжения протяженность 634 м;
- 2) Сеть теплоснабжения протяженность 555 м;
- 3) Сеть теплоснабжения протяженность 162 м;
- 4) Сеть теплоснабжения протяженность 68 м.

Итого, суммарная протяженность тепловых сетей составляет 1419 м в двухтрубном исчислении.

На рисунке ниже указаны данные тепловые сети с порядковыми номерами согласно перечню сетей.

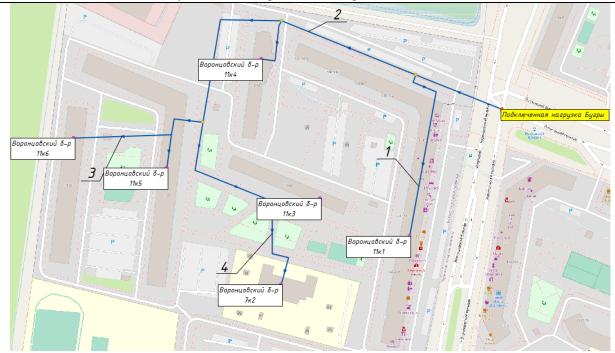


Рис. Тепловые сети ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», ЖК «Светлановский, на территории Бугровского городского поселения

Котельная г. Бугры №29 (зоны действия № 1 и № 3)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское городское поселение, г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 7а. На котельной установлены 5 котлов: ЗИОСАБ-3000 – 2 котла, Vitomax-200LW – 3 котла. Для котлов ЗИОСАБ-3000 применены горелки GP280M фирмы Olion: для котлов Vitomax – GKP-600M и GP600M фирмы Olion. Установленная мощность котельной составляет 24.948 Гкал/ч.

В 2018 году была увеличена мощность котельной за счет строительства блочно-модульной котельной. Котельная оснащена двумя котлами Термотехник ТТ-100. Используются горелки GP-280M фирмы Olion. Установленная мощность БМК составляет 4,3 Гкал/ч.

Таким образом, на момент актуализации схемы, установленная мощность котельной № 29 составляет 24.948 Гкал/ч.

Котельная введена в эксплуатацию в 1982 году; в 2012-2013 годах прошла техническое перевооружение, поэтому показатели энергоэффективности высокие.

Система теплоснабжения в зоне № 1 — четырёхтрубная зависимая закрытая. Температурный график сети — 95/70 °C.

Система теплоснабжения в зоне N = 3 — двухтрубная независимая закрытая. Температурный график сети — 110/75 °C. У потребителей в местах ввода установлены ИТП с теплообменниками.

В качестве топлива используется природный газ.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

Для нужд ГВС в котельной установлены два аккумуляторных бака, емкостью $100~{\rm m}^3$ каждый.

Теплообменные аппараты представлены в количестве 4 единиц. 2 теплообменника Energy Saver Q 055 тепловой мощностью 6 Гкал/ч и 2 теплообменника GSP-026 M-S тепловой мощностью 3 Гкал/ч.

Таблица 6. Основное оборудование котельной №29 г. Бугры

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Рабочее давление, кгс/см ²	Дата выпуска (установки), г.
	ЗИОСАБ-3000		2,582	8	2012
	ЗИОСАБ-3000		2,582	8	2012
Omenument were personed	Vitomax-200-6000		5,162	8	2013
Отопительная газовая	Vitomax-200-6000	24,948	5,162	8	2013
котельная	Vitomax-200-6000		5,162	8	2013
	Термотехник ТТ-100		2,149	6	2018
	Термотехник ТТ-100		2,149	6	2018

Таблица 7. Насосное оборудование котельной №29 г. Бугры

№ п/п	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Максимальная мощность (кВт)	Производитель ность (м ³ /ч)	Полный напор (м)	кпд
1	Насос сетевой отопления Wilo - IL 100/210	2004	37	230	55	0,93
2	Насос сетевой отопления Wilo - IL 100/210	2004	37	230	55	0,93
3	Насос сетевой отопления Wilo - IL 100/210	2004	37	230	55	0,93
4	Насос сетевой ГВС Wilo - IL 80/200	2012	22	160	49	0,92
5	Насос сетевой ГВС Wilo - IL 80/200	2012	22	160	49	0,92
6	Насос подпитки контура отопления Wilo - IL 80/170	2004	15	140	40	0,9
7	Насос подпитки контура отопления Wilo - IL 80/170	2004	15	140	40	0,9
8	Насос циркуляционный системы ГВС Crundfos TP 80-170/4	2012	4	87	17	0,88
9	Насос циркуляционный системы ГВС Crundfos TP 80-170/4	2012	4	87	17	0,88
10	Насос исходной воды Crundfos TP - 65-240/4	2012	4	55	19,8	0,88
11	Насос исходной воды Crundfos TP - 65-240/4	2012	4	55	19,8	0,88
12	Hacoc I4-E 80/170-15/2	2013	15	309	32	0,92
13	Hacoc I4-E 80/170-15/2	2013	15	309	32	0,92
14	Hacoc I4-E 80/170-15/2	2013	15	309	32	0,92
15	Hacoc I4-E 80/170-15/2	2013	15	309	32	0,92
16	Hacoc I4-E 80/170-15/2	2013	15	309	32	0,92
17	Насос повысительный с частотным преобразователем МНІЕ 403	2013	1,1	1,1	20	0,92
18	Насос повысительный с частотным преобразователем МНІЕ 403	2013	1,1	1,1	20	0,92
19	Hacoc TOP-S 80/10 подмешивающий	2013	1,685	47	2	0,92
20	Hacoc TOP-S 80/10 подмешивающий	2013	1,685	47	2	0,92
21	Hacoc TOP-S 80/10 подмешивающий	2013	1,685	47	2	0,92

Котельная г. Бугры №61 (зона действия № 2)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское городское поселение, г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 18. На котельной установлены 3 котла «ЗИОСАБ-3000». Установленная мощность котельной составляет 6,45 Гкал/ч. Котельная введена в эксплуатацию в 1980 году.

Система теплоснабжения – четырёхтрубная зависимая закрытая. Температурный график сети – 95/70 °C.

В качестве топлива используется природный газ.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

Для нужд ГВС в котельной установлены три аккумуляторных бака, емкостью 50 м^3 каждый.

Теплообменные аппараты представлены в количестве 2 единиц. Один теплообменник РИДАН №13 тепловой мощностью 1,376 Гкал/ч и один теплообменник РОСВЕП №14 тепловой мощностью 1,611 Гкал/ч.

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Рабочее давление, кгс/см ²	Дата выпуска (установки), г.
	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»		2,15	8	2021
Отопительная газовая котельная	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	6,45	2,15	8	2021
	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»		2,15	8	2021

Таблица 8. Основное оборудование котельной №61 г. Бугры

Таблица 9.	Вспомогательное	оборудование	е котельной №61	г. Бугры

№ п/п	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Максимальная мощность (кВт)	•	Полный напор (м)	кпд
1	Насосы сетевые ГВС GrundfosGR 64-3-2 F	2013	15	80	55	0,92
2	Насосы сетевые ГВС GrundfosGR 64-3-2 F	2013	15	80	55	0,92
3	Hacoсы XBC GrundfosGR 15-4 F	2013	-	10	20	0,92
4	Hacocы XBC GrundfosGR 15-4 F	2013	-	10	20	0,92
5	Насос сетевой системы отопления TP125-420/4	2014	30	300	40	0,92
6	Насос сетевой системы отопления ТР125-420/4	2014	30	300	40	0,92

Срок службы котла КВГ 2,5-95 составляет 20 лет. Отсюда следует, что котлы должны были быть заменены в 2016 году.

Котельная д. Порошкино №30 (зона действия № 4)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское городское поселение, д. Порошкино. На котельной установлены 2 котла ЗИОСАБ 500. Котлы снабжены горелками типа TDG 85MC и TBML 80MC от фирмы Baltur. Каждый котел имеет одну горелку. Установленная мощность котельной составляет 0,85 Гкал/ч. Котельная введена в эксплуатацию в 1983 году.

В 2018 году котельная прошла техническое перевооружение, в ходе которого были заменены котлы КВГ 2,5-95 на ЗИОСАБ-500; была снижена тепловая мощность котельной в соответствии с реальными нагрузками.

Система теплоснабжения – двухтрубная зависимая. ГВС отсутствует. Температурный график сети – 95/70 °C.

В качестве топлива используется природный газ.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

Таблица 10. Основное оборудование котельной №30 д. Порошкино

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Рабочее давление, кгс/см ²	выпуска
OTOTIVE WAS TODODOS WOTOTI WAS	ЗИОСАБ 500	0.95	0,425	6	2018
Отопительная газовая котельная	ЗИОСАБ 500	0,85	0,425	6	2018

Таблица 11. Насосное оборудование котельной №30 д. Порошкино

№ п/г	I Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Максимальная мощность (кВт)	Производительнос ть $(м^{3}/4)$	Полный напор (м)	кпд
1	Насос сетевой КМ 80-50-200 система отопления	2010	15	50	50	0,85
2	Насос сетевой КМ 80-50-200 система отопления	2012	15	50	50	0,85

Котельная г. Бугры уч. 978 (зона действия № 5)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское городское поселение, г. Бугры, Воронцовский бульвар, строение 1, корпус 2.

Система теплоснабжения – закрытая двухтрубная. Температурный график сети – 130/70 в отопительный период; 85/60 – в межотопительный период.

В качестве основного топлива используется природный газ; в качестве резервного – дизельное топливо.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

На котельной присутствует система химводоподготовки, состоящая из следующих блоков:

- автоматическая установка фильтрации и обезжелезивания HYDROTECH FSC 2160 V125TCBTZ в количестве 1 ед.;
- автоматическая установка умягчения HYDROTECH SSC 1665-V125CIDM в количестве 1 ед.;
- комплекс пропорционального дозирования HydroTech DS 6E2506, реагента Гидрохим 140;
- комплекс пропорционального дозирования HydroTech DS 6E06, реагента Гидрохим 170.

Оборудование ХВП применяется для снижения концентрации ионов железа, жесткости, удаления растворенного кислорода и коррекции уровня рН воды, применяемой в качестве теплоносителя в системе отопления, а также для подпитки котельных установок.

В качестве фильтрующего материала в установке фильтрации и обезжелезивания используется «Сорбент АС» материал, который эффективно задерживает гидроксид железа. Удаление из воды катионов жесткости (т.е. кальция и магния) осуществляется в процессе ионного обмена, на установке умягчения.

Таблица 12. Основное оборудование котельной уч. 978, г. Бугры

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N_{ycr} , Γ кал/ч	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Марка горелки	Дата выпуска (установки), г.
0	Eurotherm 23			HR1025 MG.PR.S.RU.A.8.65.EC	2018
Отопительная газовая котельная	Eurotherm 23	53,01040	53,01040	HR1025 MG.PR.S.RU.A.8.65.EC	2018
	НОРД 4,5			н/д	2021
	НОРД 4,5			н/д	2021

Данные о вспомогательном оборудовании отсутствуют.

Котельная г. Бугры уч. 37 (зона действия № 6)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское городское поселение, г. Бугры, ул. 2 Гаражный проезд, строение 14. На котельной установлены два котла «Eurotherm 4» производства «Polykraft» мощностью 4650 кВт каждый. Котлы «Eurotherm 4» комплектуются комбинированными горелками HR515A MG.PR.A.RU.G.8.50.EC мощностью 770-5200 кВт, фирмы «Cib Unigas».

Система теплоснабжения – закрытая двухтрубная. Температурный график сети – 130/70 в отопительный период; 85/60 – в межотопительный период.

В качестве основного топлива используется природный газ; в качестве резервного – дизельное топливо.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

На котельной присутствует система химводоподготовки, состоящая из следующих блоков:

- автоматическая установка фильтрации и обезжелезивания HYDROTECH FSC 2160 V125TCBTZ в количестве 2 ед.;
- автоматическая установка умягчения HYDROTECH SSC 1665-V1CIDM в количестве 2 ед.;
- комплекс пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E32hwN1, реагента Гидрохим 170;
- комплекс пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E1, реагента Гидрохим 140.

Оборудование XBП применяется для снижения концентрации ионов железа, жесткости, удаления растворенного кислорода и коррекции уровня рН воды, применяемой в качестве теплоносителя в системе отопления, а также для подпитки котельных установок.

В качестве фильтрующего материала в установке фильтрации и обезжелезивания используется «Сорбент АС» материал, который эффективно задерживает гидроксид железа. Удаление из воды катионов жесткости (т.е. кальция и магния) осуществляется в процессе ионного обмена, на установке умягчения.

Для предотвращения углекислотной коррозии, поддержания требуемого значение рН котловой воды и оптимального уровня щелочности котловой воды, применяется реагент Гидрохим 170. Для предотвращения кислородной коррозии применяется реагент Гидрохим 140.

На котельной ведется учёт отпущенной в тепловые сети тепловой энергии.

Таблица 13. Основное оборудование котельной уч. 37, г. Бугры

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, $N_{\text{расп}}$, $\Gamma_{\text{кал/ч}}$	Марка горелки	Дата выпуска (установки), г.
	Eurotherm 4			HR515A MG.PR.A.RU.G.8.50.EC	2018
Отопительная газовая котельная	Eurotherm 4	68,198	40,824	HR515A MG.PR.A.RU.G.8.50.EC	2018
	НОРД 4,5			н/д	2023
	НОРД 4,5			н/д	2023

Данные о вспомогательном оборудовании отсутствуют.

Котельная д. Энколово (зона действия 7)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское городское поселение, д. Энколово. На котельной установлены 3 котла Viessman «Vitoplex 200 SX2A». Установлены горелки фирмы ELCO. Марка горелок VG5.900 и VG5.1200. Установленная мощность котельной составляет 2,15 Гкал/ч. Котельная введена в эксплуатацию в 2020 году.

Система теплоснабжения – двухтрубная зависимая закрытая (ГВС через теплообменники в ИТП)

Температурный график сети – 95/70 °C.

В качестве топлива используется природный газ.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

На котельной присутствует система химводоподготовки. В качестве ХВП используется комплекс пропорционального дозирования Elatron DLX-VFT/MBB. Реагентом является Рутрол 3550. Производительность ХВП составляет 8 л/ч. Установлен комплекс на линии подпитки.

Коммерческие узлы учёта тепловой энергии на котельной отсутствуют.

Таблица 14. Основное оборудование котельной д. Энколово

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N_{yct} , Γ кал/ч	Располагаемая мощность, $N_{\text{расп}}$, Γ кал/ч	Марка горелки	Дата выпуска (установки), г.
Отопительная газовая	Vitoplex 200 SX2A		0,602	VG5.950	2020
	Vitoplex 200 SX2A	2,15	0,774	VG5.1200	2020
котельная	Vitoplex 200 SX2A 6		0,774	VG5.1200	2020

Котельная д. Мистолово №1 (зона действия № 8)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: д. Мистолово, ул. Горная, строение №25А. На котельной установлены 2 котла Термотехник ТТ100. Установлены горелки фирмы ELCO. Марка горелок VG 6.2100DP-KN. Установленная мощность котельной составляет 2,58 Гкал/ч. Котельная введена в эксплуатацию 10.01.2020 года.

Система теплоснабжения – двухтрубная независимая закрытая (ГВС через теплообменники в ИТП)

Температурный график сети – без регулирования, постоянные параметры на выходе из котельной.

В качестве топлива используется природный газ.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

На котельной присутствует система химводоподготовки. В качестве XBП используется автоматическая установка умягчения непрерывного действия HYDROTECH STC 1044-V1CITT.

На котельной установлены два пластинчатых теплообменника системы отопления. Марка T8-BFG. Мощность составляет 1800 кВт.

Имеется два расширительных бака для котлового контура. Марка бака — ERE-150. Объём 150 литров, давление 0,8 Мпа.

Учёт тепловой энергии на котельной реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 944.

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Рабочее давление, кгс/см ²	Дата выпуска (установки), г.
OTOMATOM MOS PRODUCE WOTOM MOS	Термотехник ТТ 100	2.59	1,29	6,12	2020
Отопительная газовая котельная	Термотехник ТТ 100	2,58	1,29	6,12	2020

Таблица 16. Насосное оборудование котельной №1 д. Мистолово

№ п/п	-	Год ввода в эксплуатацию	Максимальная мощность (кВт)	Производительность $(M^3/4)$	Полный напор (м)	Количество, ед.	кпд
1	Насос котлового контура Wilo-IPL 80/105-3/2	2020	3	104	12	3	0,87
2	Насос сетевой отопления Wilo-IPL 65/175-7,5/2	2020	7,5	130	28	3	0,9
3	Насос подпиточный Helix V 205-1/16/E/S/400-50	2020	0,55	1,5	30	2	0,77

Котельная д. Мистолово №2 (зона действия № 9)

Источником теплоснабжения является отопительная котельная, находящаяся по адресу: д. Мистолово, ул. Горная, корп. 3. На котельной установлены 2 котла: Polykraft Duotherm 500 и Polykraft Duotherm 300. Установлены горелки фирмы ELCO. Марки горелок: VG 4.610DP и ELCO VG 4.460DP. Установленная мощность котельной составляет 0,688 Гкал/ч. Котельная введена в эксплуатацию 10.01.2020 года.

Система теплоснабжения – двухтрубная независимая закрытая (ГВС через теплообменники в ИТП)

Температурный график сети – погодозависимое регулирование; температура ГВС постоянная.

В качестве топлива используется природный газ.

В качестве теплоносителя используется вода. Источником водоснабжения является центральный водопровод.

На котельной присутствует система химводоподготовки. В качестве XBП используются: автоматическая установка фильтрации и сорбции HYDROTECH STC 1044- V1TCBTZ и автоматическая установка умягчения периодического действия HYDROTECH SSC 0835- V1CIDM; комплексы пропорционального дозирования HYDROTECH DS 6E151 и HYDROTECH DS 6E1.

На котельной установлены два пластинчатых теплообменника системы отопления (ГВС). Марка T2-BFG. Мощность составляет 125 кВт. Установлены два пластинчатых теплообменника контура ОВ. Марка T5-BFG. Мощность составляет 240 кВт.

Имеется два расширительных мембранных бака. Марка бака — ERE-150. Объём 150 литров, давление 0,8 Мпа.

Учёт тепловой энергии на котельной реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 961-2.

Таблица 17. Основное оборудование котельной № 2 д. Мистолово

Источник тепловой энергии	Тип, марка	Установленная мощность котельной, N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, $N_{\text{расп}}$, Γ кал/ч	Рабочее давление, кгс/см ²	Дата выпуска (установки), г.
Отопительная	Polykraft Duotherm 500	0.699	0,43	5,1	2020
газовая котельная	Polykraft Duotherm 300	0,688	0,258	5,1	2020

Таблица 18. Вспомогательное оборудование котельной № 2 д. Мистолово

№ п/п	Наименование оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Максимальная мощность (кВт)	1	Полный напор (м)	Количество, ед.	кпд
1.	Насос циркуляционный котлового контура IPL 65/110-2.2/2	2020	2,2	23	15	2	0,86
2.	Насос циркуляционный контура OB IPL 65/110-2.2/2	2020	2,2	17,2	15	2	0,86
3.	Насос сетевой ГВС Wilo – MVI 203 3	2020	0,55	3,6	18	2	0,77
4.	Насос подпиточный MVI 104/PN16 3	2020	0,55	0,5	20	2	0,72

Информация о тепловом пункте, находящемуся по адресу, г. Бугры, ул. Нижняя 9-А.

Мощность установленного котельного оборудования: 1000 и 1500 кВт (2 котла Термотехник, фирмы «Энтророс», водогрейные). Год ввода в эксплуатацию – 2013 год. Топливо – природный газ.

Потери в тепловой сети -10 Гкал.

Полезная реализация – 5373 Гкал.

Полезный расход топлива -154,59.

Выработано тепловой энергии – 5373 Гкал.

б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

Параметры установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице ниже.

Таблица 19. Установленная тепловая мощность источников тепловой энергии Бугровского городского поселения

№ котла	Наименование котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность $N_{yct.}$, Гкал/час				
	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)						
1	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2012	2,58				
2	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2012	2,58				
3	Котел водогрейный Vitomax-200-6000	2013	5,16				
4	Котел водогрейный Vitomax-200-6000	2013	5,16				
5	Котел водогрейный Vitomax-200-6000	2013	5,16				
6	Котел водогрейный Термотехник ТТ-100	2018	2,149				

№ котла	Наименование котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность N_{yct} ., Гкал/час	
7	Котел водогрейный Термотехник ТТ-100	2018	2,149	
	г. Бугры, котельная №61 (зона дейст	вия №2)		
1	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2021	2,15	
2	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2021	2,15	
3	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2021	2,15	
	д. Порошкино, котельная №30 (зона дей	і́ствия №4)		
1	Котел водогрейный ЗИОСАБ 500	2018	0,425	
2	Котел водогрейный ЗИОСАБ 500	2018	0,425	
	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона дейс	твия №5)		
1	Котел водогрейный Eurotherm 23	2018		
2	Котел водогрейный Eurotherm 23	2018	52.0104	
3	Котел водогрейный НОРД 4,5	2021	53,0104	
4	Котел водогрейный НОРД 4,5	2021		
	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона дейст	твия №6)		
1	Котел водогрейный Eurotherm 4	2018		
2	Котел водогрейный Eurotherm 4	2018	68,198	
3	Котел водогрейный НОРД 4,5	2023	08,198	
4	Котел водогрейный НОРД 4,5	2023		
	д. Энколово, котельная (зона действ	ия №7)		
1	Котел водогрейный Vitoplex 200 SX2A	2020	0,602	
2	Котел водогрейный Vitoplex 200 SX2A	2020	0,774	
3	Котел водогрейный Vitoplex 200 SX2A	2020	0,774	
	д. Мистолово, котельная №1 (зона дейс	ствия №8)		
1	Котел водогрейный Термотехник ТТ100	2020	1,29	
2	Котел водогрейный Термотехник ТТ100	2020	1,29	
	д. Мистолово, котельная №2 (зона дейс	ствия №9)		
1	Котел водогрейный Polykraft Duotherm 500	2020	0,43	
2	Котел водогрейный Polykraft Duotherm 300	2020	0,258	

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Параметры располагаемой тепловой мощности котельных Бугровского городского поселения представлены в таблице ниже.

Таблица 20. Параметры располагаемой тепловой мощности котельного оборудования Бугровского городского поселения

		Параметры	Параметры	Предписание	
No	Ченменование метнееря	установленной	располагаемой	надзорных органов по	
котла	Наименование котлоагрегата	тепловой мощности	тепловой мощности	ограничению	
		N _{уст} ., Гкал\ч	N _{расп} ., Гкал/ч	тепловой мощности	
	г. Бугры, котелы	ная №29 (зона действи	я №1 и №3)		
1	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,58	2,58	отсутствуют	
2	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,58	2,58	отсутствуют	
3	Котел водогрейныйVitomax-200-6000	5,16	5,16	отсутствуют	
4	Котел водогрейныйVitomax-200-6000	5,16	5,16	отсутствуют	
5	Котел водогрейныйVitomax-200-6000	5,16	5,16	отсутствуют	
6	Котел водогрейный Термотехник ТТ-100	2,149	2,149	отсутствуют	
7	Котел водогрейный Термотехник ТТ-100	2,149	2,149	отсутствуют	
	г. Бугры, коте	льная №61 (зона дейс	гвия №2)		
1	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,15	2,15	отсутствуют	
2	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,15	2,15	отсутствуют	
3	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,15	2,15	отсутствуют	
	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)				
1	Котел водогрейный ЗИОСАБ 500	0,425	0,425	отсутствуют	
2	Котел водогрейный ЗИОСАБ 500	0,425	0,425	отсутствуют	

		Параметры	Параметры	Предписание			
No	Наименование котлоагрегата	установленной	располагаемой	надзорных органов по			
котла	паименование котлоагрегата	тепловой мощности	тепловой мощности	ограничению			
		N _{уст} ., Гкал\ч	N_{pacn} ., Γ кал/ч	тепловой мощности			
	г. Бугры, котел	ьная уч. 978 (зона дей	ствия №5)				
1	Котел водогрейный Eurotherm 23			отсутствуют			
2	Котел водогрейный Eurotherm 23	53,0104	52.0104	отсутствуют			
3	Котел водогрейный НОРД 4,5	33,0104	53,0104	отсутствуют			
4	Котел водогрейный НОРД 4,5			отсутствуют			
	г. Бугры, котел	тьная уч. 37 (зона дейс	твия №6)				
1	Котел водогрейный Eurotherm 4	•	·	отсутствуют			
2	Котел водогрейный Eurotherm 4	CO 100	40,824	отсутствуют			
3	Котел водогрейный НОРД 4,5	68,198		отсутствуют			
4	Котел водогрейный НОРД 4,5			отсутствуют			
	д. Энколово,	котельная (зона дейст	вия №7)				
1	Котел водогрейный Vitoplex 200 SX2A	0,602	0,602	отсутствуют			
2	Котел водогрейный Vitoplex 200 SX2A	0,774	0,774	отсутствуют			
3	Котел водогрейный Vitoplex 200 SX2A	0,774	0,774	отсутствуют			
	д. Мистолово, к	отельная №1 (зона дей	и́ствия №8)				
1	Котел водогрейный Термотехник ТТ100	1,29	1,29	отсутствуют			
2	Котел водогрейный Термотехник ТТ100	1,29	1,29	отсутствуют			
	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)						
1	Котел водогрейный Polykraft Duotherm 500	0,43	0,43	отсутствуют			
2	Котел водогрейный Polykraft Duotherm 300	0,258	0,258	отсутствуют			

г) объём потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

Объём потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто приведены в таблице ниже.

Таблица 21. Объём потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды котельными Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, $N_{\mbox{\tiny HT}}, \Gamma \mbox{кал/ч}$	Расход тепловой энергии на собственные нужды, N_{ch} , Γ кал/ч	Расход тепловой энергии на собственные нужды, %
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	24,9	24,87	0,034	0,14
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,45	6,42	0,034	0,53
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,85	0,8494	0,0006	0,07
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	73 0104	53,0104	н/д	н/д
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	68,198	40,824	н/д	н/д
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	2,15	2,13	0,019	0,88
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	2,58	2,51	0,07	2,71

Из таблицы выше видно, что расход тепловой энергии на собственные нужды на котельных Бугровского городского поселения составляет от 0,07 до 2,71 процента.

Согласно «Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий», общий процентный норматив расхода тепла на собственные нужды от номинальной нагрузки котельной при использовании газообразного топлива должен составлять от 2,39 до 2,32 процента. В зоне действия №8, д. Мистолово, показатель расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной составляет 2,71 процент. Вероятно, это связано с тем, что непосредственно на котельной отсутствует регулирование отпуска тепловой энергии. Рекомендуется ввести качественное регулирование на котельной.

д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Таблица 22. Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

		Установленная	Пото про на п	Последн	нее тех.	Следуюц	цее тех.	
№	Т	тепловая Дата ввода в о	освидетельствование		освидетельствование			
котла	Тип котлоагрегата	мощность	эксплуатацию	ВНО	ГИ	ВНО	ГИ	
		Nуст, Гкал/ч	котла, год	вно	1 1/1	вно	ГИ	
	г. Бугры, ко	тельная №29 (з	оны действия	№1 и №3)				
1	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,58	2012	н/д		н/;	ц	
2	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,58	2012	н/,	Д	н/д	н/д	
3	Котел водогрейный Vitomax-200- 6000	5,16	2013	н/,	Д	н/;	Ţ	
4	Котел водогрейный Vitomax-200- 6000	5,16	2013	н/,	Д	н/;	Ţ	
5	Котел водогрейный Vitomax-200- 6000	5,16	2013	н/,	Д	н/д	Ţ	
6	Термотехник ТТ-100	2,149	2018	н/,	Д	н/д	Į	
7	Термотехник ТТ-100	2,149	2018	н/,	Д	н/д	Į	
	г. Бугры	котельная №6	1 (зона действ	ия №2)				
1	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,15	2021	н/,	Д	н/д	Į	
2	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,15	2021	н/д		н/д		
3	Котел водогрейный «ЗИОСАБ-3000»	2,15	2021	н/д		н/д		
	д. Порошки	но, котельная Ј	№30 (зона дей	ствия №4)				
1	Котел водогрейный ЗИОСАБ 500	0,425	2018	н/,	Д	н/д	Į	
2	Котел водогрейный ЗИОСАБ 500	0,425	2018	н/,	Д	н/д	Į	
	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)							
1	Котел водогрейный Eurotherm 23			н/,	Д	н/д	Į	
2	Котел водогрейный Eurotherm 23	53,0104	53,0104	н/,	Д	н/д	Į	
3	Котел водогрейный НОРД 4,5	33,0104	33,0104	н/,	Д	н/д	Į	
4	Котел водогрейный НОРД 4,5			н/д	Д	н/д	Į	
	г. Бугры,	котельная уч. 3	37 (зона действ	вия №6)				
1	Котел водогрейный Eurotherm 4			н/,	Д	н/д	Į	
2	Котел водогрейный Eurotherm 4	68,198	40,824	н/,		н/;	•	
3	Котел водогрейный НОРД 4,5	00,170	40,024	н/,	д	н/д	Į	
4	Котел водогрейный НОРД 4,5			н/,	д	н/,	Į	
д. Энколово, котельная (зона действия №7)								
1	Vitoplex 200 SX2A	0,602	2020	202		н/,		
2	Vitoplex 200 SX2A	0,774	2020	202		н/д	Ţ	
3	Vitoplex 200 SX2A	0,774	2020	202	24	н/;	ц	
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)								
1	Термотехник ТТ100	1,29	2020	н/,	Д	н/д	1	
2	Термотехник ТТ100	1,29	2020	н/,	Д	н/д	Ţ	
	д. Мистоло	во, котельная.	№2 (зона дейс	твия №9)				

No	Установленная тепловая	дата ввода в	освидетельствование		Следующее тех. освидетельствование		
котла	котла Тип котлоагрегата	мощность Nуст, Гкал/ч	эксплуатацию котла, год	ВНО	ГИ	ВНО	ГИ
1	Polykraft Duotherm 500	0,43	2020	H/	Д	н/,	ц
2	Polykraft Duotherm 300	0,258	2020	H/	Д	н/,	Д

Из таблицы выше видно, что три котла котельной №61 установлены в 1996 году. Эксплуатационный ресурс данных котлов составляет 20 лет. Следовательно, данные котлы должны были быть заменены в 2016 году.

Данные о последнем и последующих технических освидетельствованиях не были предоставлены.

Согласно предоставленным данным, физический износ котельного оборудования ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО", расположенного на территории Бугровского городского поселения составляет - 25%.

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

Источники тепловой энергии, располагающиеся на территории Бугровского городского поселения, не являются источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий и заданной температуры горячей воды, поступающей в системы горячего водоснабжения, при изменяющемся в течение суток расходе этой воды.

В зонах действия № 1, №2 и №4 способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный, с температурой теплоносителя 95/70 °C при расчётной температуре наружного воздуха t_{Hp} = минус 24 °C.

Таблица 23. Температурный график зон № 1, 2, 4 (г. Бугры, д. Порошкино)

Температура наружного воздуха, $t_{\text{нр}}, {^{\circ}\text{C}}$	Температура воды в подающем трубопроводе, T ₁ , °C	Температура воды в обратном трубопроводе, T ₂ , °C
8	40	35
7	43	36
6	45	37
5	46	39
4	48	40
3	50	41
2	52	42
1	53	43
0	55	44
-1	57	46
-2	59	47
-3	60	48
-4	62	49
-5	63	50
-6	65	51
-7	67	52

Температура наружного воздуха, $t_{\rm hp},^{\circ}{\rm C}$	Температура воды в подающем трубопроводе, T_1 , °C	Температура воды в обратном трубопроводе, T_2 , °C
-8	69	53
-9	70	54
-10	71	55
-11	73	56
-12	75	57
-13	76	58
-14	78	59
-15	79	60
-16	80	61
-17	82	62
-18	83	63
-19	85	64
-20	86	65
-21	88	66
-22	89	66
-23	91	67
-24	92	68
-25	94	69
-26	95	70

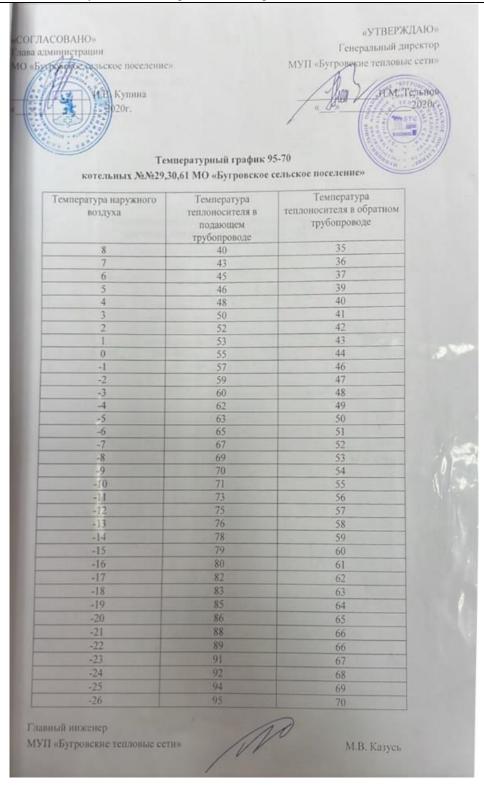


Рисунок 3. Температурный график зон действия № 1, 2, 4 (г. Бугры, д. Порошкино)



Рисунок 4. Температурный график зон действия № 1, 2, 4 (г. Бугры, д. Порошкино)

По данным СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*», температура наружного воздуха для проектирования системы отопления принята минус 24°С. В зонах действия № 1, 2 и 4 за расчётную температуру наружного воздуха для проектирования системы отопления принято значение минус 26°С. Необходимо привести в соответствие утвержденный температурный график в соответствии с СП 131.13330.2020 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*» в целях оптимального снабжения тепловой энергией потребителей данных зон действия.

В зоне действия №3 способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный, с температурой теплоносителя 110/75 °С. Данный температурный график обусловлен наличием индивидуальных тепловых пунктов в домах потребителей (отопление и горячее водоснабжение осуществляется через теплообменные аппараты в ИТП). Теплоноситель подается непосредственно из котлового контура.

В зонах действия №5 и №6 способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный, с температурой теплоносителя 130/70 °C. Данный температурный график обусловлен наличием индивидуальных тепловых пунктов в домах потребителей (отопление и горячее водоснабжение осуществляется через теплообменные аппараты в ИТП). Теплоноситель подается непосредственно из котлового контура.

Утверждаю

Заместитель генерального директора - Главный инженер

ООО "Петербургтеплоэнерго"

Д.В. Матин

*10*С 2024 г.

Температурный график

регулирования отпуска теплоты в источниках ООО "Петербургтеплоэнерго" на объекте по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, Воронцовский бульвар, строение 1, к. 2

Тн.в.	T1	T2				
-24	130	70				
-23	128	69				
-22	. 125	68				
-21	123	67				
-20	121	66				
-19	118	65				
-18	116	64				
-17	113	63				
-16	111	62				
-15	109	61				
-14	106	60				
-13	104	59				
-12	101	58				
-11	99	57				
-10	96	56				
-9	94	55				
-8	91	54				
-7	89	53				
-6	86	52				

Тн.в.	T1	T2
•		
-5	85	52
-4	85	52
-3	85	53
-2	85	53
-1	85	54
0	85	54
1	85	55
2	85	55
3	85	56
4	85	56
5	85	57
6	85	58
7	85	58
8	85	59
	-	

Температурный график работы котельной на межотопительный период Т- 85, Т- 60

Начальник ЦДУ

А.В. Коломиец

Рисунок 5 Температурный график зоны действия № 5

Утверждаю

Заместитель генерального директора - Главный инженер

ООО "Петербургтеплоэнерго"

ДЛЯ Документов Д.В. Матин

И приза 2024 г.

Температурный график

регулирования отпуска теплоты в источниках ООО "Петербургтеплоэнерго" на объекте по адресу: Ленинградская обл., Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, п. Бугры, 2-й Гаражный проезд, строение 14

Тн.в.	T1	T2
		•
-24	130	70
-23	128	69
-22	. 125	68
-21	123	67
-20	121	66
-19	118	65
-18	116	64
-17	113	63
-16	111	62
-15	109	61
-14	106	60
-13	104	59
-12	101	58
-11	99	57
-10	96	56
-9	94	55
-8	91	54
-7	89	53
-6	86	52

Тн.в.	T1	T2
		*
-5	85	52
-4	85	52
-3	85	53
-2	85	53
-1	85	54
0	85	54
1	85	55
2	85	55
3	85	56
4	85	56
5	85	57
6	85	58
7	85	58
8	85	59
	E	

Температурный график работы котельной на межотопительный период Т1 - 85, Т2 - 60

Начальник ЦДУ



А.В. Коломиец

Рисунок 6 Температурный график зоны действия № 6

В зоне действия № 7 способ регулирования отпуска тепловой энергии качественный, с температурой теплоносителя 95/70 °C при расчётной температуре наружного воздуха $t_{\rm hp}$ = минус 24 °C.



Температурный график

регулирования отпуска теплоты от источника по адресу: Ленинградская область, "Бугровское с.п." дер. Энколово, улица Победы, зд. 11

Тн.в.	T1	T2
-24	95	70
-23	94	69
-22	92	68
-21	91	67
-20	89	67
-19	88	66
-18	86	65
-17	85	64
-16	83	63
-15	82	62
-14	81	61
-13	80	61
-12	80	61
-11	80	61
-10	80	62
-9	80	62
-8	80	62.

Тн.в.	T1	T2
-7	80	62
-6	80	63
-5	80	63
-4	80	63
-3	80	63
-2	80	64
-1	80	64
0	80	64
1	80	64
2	80	64
3	80	65
4	80	65
5	80	65
6	80	65
7	80	66
8	80	66

Начальник службы эксплуатации СТО БМК

К.Е. Ристолайнен

Рисунок 7 Температурный график зоны действия № 7 (д. Энколово)

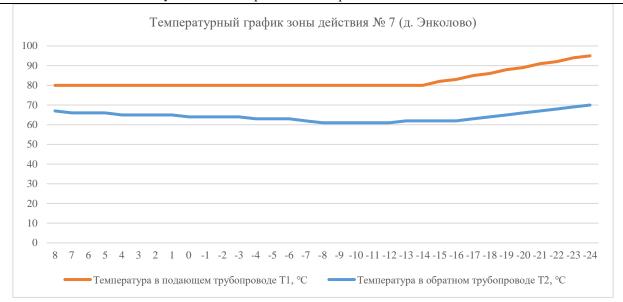


Рисунок 8. Температурный график зоны действия № 7 (д. Энколово)

В зоне действия № 8 регулирование отсутствует, на выходе из котельной сохраняются постоянные параметры теплоносителя. Температура теплоносителя составляет 90/70 °C.

В зоне действия № 9 регулирование погодозависимое по графику; температура ГВС постоянная, заданная с панели управления.

Таблица 24. Температурный график зоны действия № 9 (д. Мистолово, котельная №2)

Гемпература наружного воздуха, t _{нр} ,	Температура в подающем	Температура в обратном трубопровод
°C	трубопроводе T ₁ , °C	T_2 , °C
8	41,4	35,5
7	43,4	36,8
6	45,2	38,1
5	47,1	39,4
4	48,9	40,6
3	50,8	41,8
2	52,6	43
1	54,3	44,2
0	56,1	45,4
-1	57,8	46,5
-2	59,6	47,7
-3	61,3	48,8
-4	63	49,9
-5	64,7	51
-6	66,4	52,1
-7	68	53,1
-8	69,7	54,2
-9	71,3	55,3
-10	73	56,3
-11	74,6	57,3
-12	76,2	58,3
-13	77,8	59,4
-14	79,4	60,4
-15	81	61,4
-16	82,6	62,3
-17	84,2	63,3
-18	85,7	64,3
-19	87,3	65,3

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

Температура наружного воздуха, t_{HP} , $^{\circ}C$	Температура в подающем трубопроводе Т₁, °С	Температура в обратном трубопроводе T_2 , °С
-20	88,8	66,2
-21	90,4	67,2
-22	91,9	68,1
-23	93,5	69,1
-24	95	70

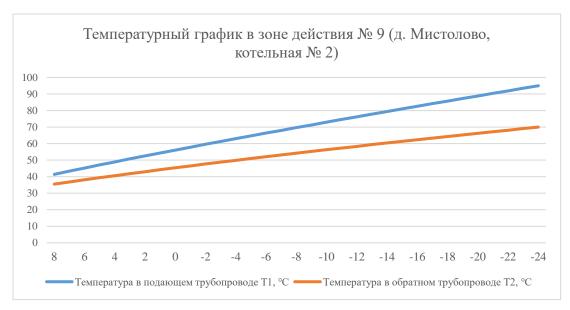


Рисунок 9. Температурный график зоны действия №9 (д. Мистолово)

з) среднегодовая загрузка оборудования

Среднегодовая загрузка оборудования определяется числом часов использования установленной тепловой мощности источника теплоснабжения.

Число часов использования установленной тепловой мощности определяется как отношение выработанной источником теплоснабжения тепловой энергии в течение года, к установленной тепловой мощности источника теплоснабжения.

Анализ загрузки котлоагрегатов проводился исходя из соотношения номинальной производительности котла и суммарной производительности.

Результаты представлены в таблице ниже.

Таблица 25. Среднегодовая загрузка оборудования котельных Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Количество часов работы	Располагаемая мощность, Npacn, Гкал/ч	Выработано тепловой энергии за год, Гкал	Подключенная нагрузка потребителей,	Коэффициент использования установленной мощности	Среднегодо вая загрузка оборудован ия, %
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1 и №3)	8760	24,9	50560	26,5757	0,23	0,93
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	8760	6,54	9140	4,6788	0,16	2,44
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	8760	0,85	1220	0,3364	0,16	19,28
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	8760	53	51907	39,419	0,11	0,21
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	8760	68,198	н/д	24,343	0,06	0,75
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	8760	2,15	3430	1,595	0,2	20,1

Наименование котельной	Количество часов работы	Располагаемая мощность, Npacn, Гкал/ч	тепловой	Подключенная нагрузка потребителей, Nпод, Гкал/ч	Коэффициент использования установленной мощности	1 -	
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	8760	2,58	1310	1,85	0.05	1.40	
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	8760	0,688	1310	0,313	0,05	1,40	

По результатам таблицы выше можно сделать вывод, что среднегодовая загрузка оборудования котельных, расположенных на территории Бугровского городского поселения, составляет от 0,21 до 19,28 процентов.

и) способы учёта тепла, отпущенного в тепловые сети

Зона действия N_2 1 — Учет тепловой энергии реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 943.2

Зона действия № 2 – нет данных.

Зона действия № 3 – Учет тепловой энергии реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 943.10.

Зона действия № 4 – Учет тепловой энергии реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 941.11.

Зона действия № 5 — Учет отпущенной в тепловые сети тепла осуществляется по приборам учёта, установленных на источнике.

Зона действия № 6 — Учет отпущенной в тепловые сети тепла осуществляется по приборам учёта, установленных на источнике.

Зона действия№ 7 – На источнике установлен технологический узел учета тепловой энергии.

Зона действия № 8 – Учет тепловой энергии реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 944.

Зона действия № 9 – Учет тепловой энергии реализован с помощью автоматического комплекса СПТ 961.2.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Зона действия $N \hspace{-.07cm} \underline{\hspace{0.07cm}} 1$ — данные об отказах и восстановлениях оборудования источников тепловой энергии не предоставлены.

Зона действия N = 2 — данные об отказах и восстановлениях оборудования источников тепловой энергии не предоставлены.

Зона действия N = 3 — данные об отказах и восстановлениях оборудования источников тепловой энергии не предоставлены.

Зона действия $N \!\!\!\! 2 -$ данные об отказах и восстановлениях оборудования источников тепловой энергии не предоставлены.

Зона действия № 5 — отказы оборудования отсутствуют.

Зона действия № 6 – отказы оборудования отсутствуют.

Зона действия № 7 – отказы оборудования отсутствуют.

Зона действия № 8 – отказы оборудования отсутствуют.

Зона действия № 9 – отказы оборудования отсутствуют.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии на момент актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения отсутствуют.

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав (для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Источники тепловой энергии, располагающиеся на территории Бугровского городского поселения, не являются источниками комбинированной выработки тепловой и электрической энергии и не относятся к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.

Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

- Изменения существующих источников тепловой энергии отсутствуют.

ЧАСТЬ 3. ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ, СООРУЖЕНИЯ НА НИХ

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов (если таковые имеются) или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Общая протяженность тепловых сетей Бугровского городского поселения и их структура представлены в таблице ниже.

Таблица 26. Общая протяженность тепловых сетей Бугровского городского поселения

№ п/п	Название котельной	Общая протяженность тепловых сетей в двухтрубном
		исчислении, м.
1	г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	6731
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	4043,96
3	г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	2531
4	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	496
5	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	14845,766
6	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	8368,26
7	д. Энколово, котельная (зона действия №7)	767,00
8	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	823,645
9	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	нет сетей
10	Итого	38606,631

Протяженность тепловых сетей ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» на территории ЖК «Светлановский», Бугровское городское поселение (от котельной ООО «Петербургтеплоэнерго», г. Мурино) составляет 1419,1 м.

Таблица 27. Структура тепловых сетей Бугровского городского поселения

№ технологической зоны	Адрес/Населенный пункт	Тип котельной	Присоединение абонентов		
1	г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	Газовая котельная	Четырёхтрубное зависимое; закрытая схема		
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	Газовая котельная	Четырёхтрубное зависимое; закрытая схема		
3	г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое, закрытая схема (ГВС через Т/О)		
4	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	Газовая котельная	Двухтрубное зависимое		
5	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)		
6	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)		
7	д. Энколово, котельная (зона действия №8)	Газовая котельная	Двухтрубное зависимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)		
8	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №9)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)		
9	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №10)	Газовая котельная	Нет сетей (независимое присоединение)		

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

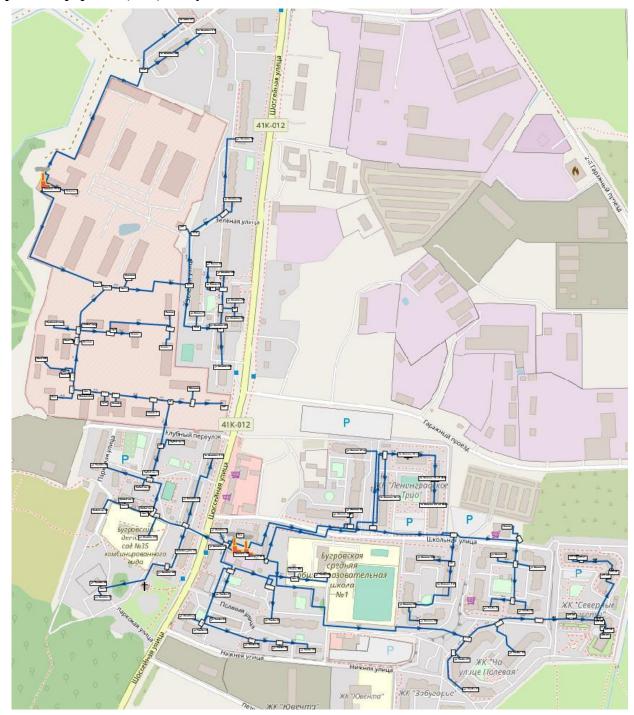


Рисунок 10. Схема тепловых сетей от котельных № 29, № 61(зоны действия №1, №2, №3), г. Бугры

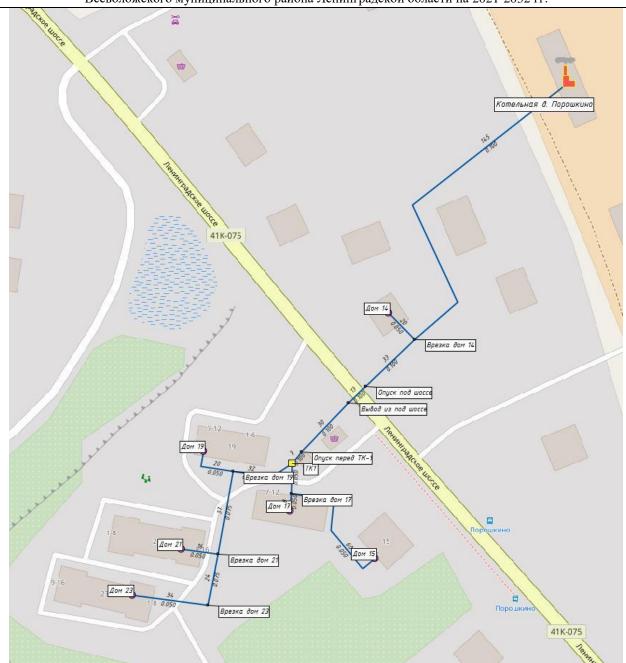


Рисунок 11. Схема тепловых сетей от котельной № 30 (зона действия №4), д. Порошкино

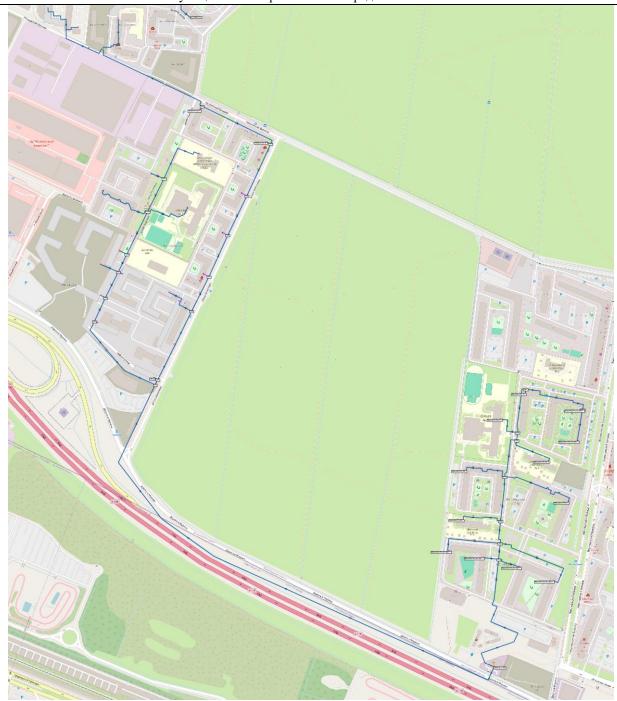


Рисунок 12. Схема тепловых сетей от котельной уч. 978 (зона действия №5), г. Бугры



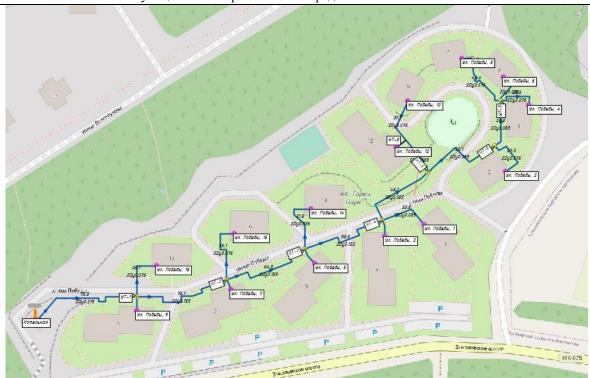


Рисунок 14. Схема тепловых сетей от котельной д. Энколово

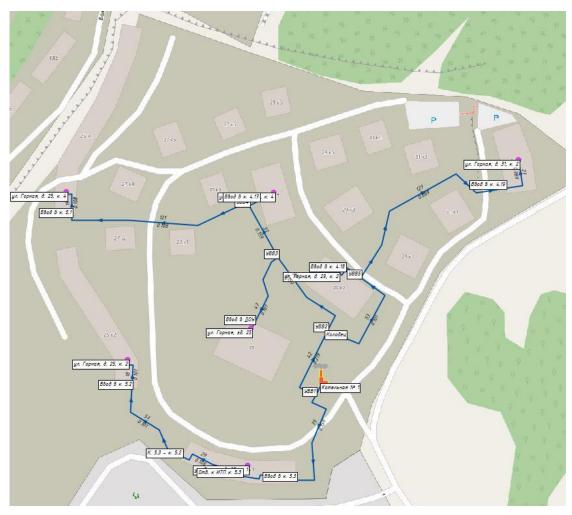


Рисунок 15. Схема тепловых сетей от котельной № 1 д.Мистолово

Рисунок 16. Котельная №2 д. Мистолово

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надёжных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Характеристика тепловых сетей системы отопления и ГВС зоны действия № 1 (котельная № 29) г. Бугры указана в таблице ниже.

Таблица 28. Характеристика тепловых сетей от котельной № 29, зона действия № 1

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, м	Протяженность обратного трубопровода, м	Диаметр подающего трубопровода, Ду, мм	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
			(Сети отоплени	R				
1	TK-5 - TK-4	21,9	21,9	159	159	6,96	ППУ	бесканальная	2005-2014
2	Узел 2 - СОШ-Теплица	56,4	56,4	57	57	6,43	ППУ	бесканальная	2003-2014
3	Узел 2 - СОШ-ул.Полевая д.3	117	117	108	108	25,27	ППУ	бесканальная	2018-2019
4	У14 - У13	128	128	108	108	27,65	ППУ	бесканальная	
5	У11 - У3	96,7	96,7	219	219	42,35	ППУ	бесканальная	
6	ТК - МКД-ул.Шоссейная д.6/1	6,9	6,9	57	57	0,79	ППУ	бесканальная	
7	ТК-2 - Военная часть - Передающий центр	53,6	53,6	76	76	8,15	ППУ	бесканальная	
8	ТК-3 - Военная часть-Склад №2	17,2	17,2	57	57	1,96	ППУ	бесканальная	
9	ТК-4 - Узел1	38,5	38,5	49	49	3,77	ППУ	бесканальная	
10	Узел 7 - Военная часть - Овощехранилище	9	9	89	89	1,60	ППУ	бесканальная	
11	ТК-6 - Узел 7	33,1	33,1	159	159	10,53	ППУ	бесканальная	
12	Узел 5 -МКД-Средний пер. д.3	9,1	9,1	57	57	1,04	ППУ	бесканальная	
13	Узел 6 -МКД-Средний пер. д.7	10,1	10,1	57	57	1,15	ППУ	бесканальная	
14	Узел 6 -МКД-Средний пер. д.16	59,2	59,2	108	108	12,79	ППУ	бесканальная	
15	Узел 5 - Узел 6	38,4	38,4	108	108	8,29	ППУ	бесканальная	2005-2014
16	ТК-2 - Узел 5	46,9	46,9	219	219	20,54	ППУ	бесканальная	
17	TK-2 - TK	96,9	96,9	108	108	20,93	ППУ	бесканальная	
18	Узел 3 - МКД-ул.Шоссейная д.14	90,6	90,6	108	108	19,57	ППУ	бесканальная	
19	Узел 3 - МКД-ул.Шоссейная д.12	4,2	4,2	108	108	0,91	ППУ	бесканальная	
20	ТК 1 - Административное здание	31,9	31,9	57	57	3,64	ППУ	бесканальная	
21	ТК 1 - Магазин-ул.Шоссейная д.5	15,2	15,2	57	57	1,73	ППУ	бесканальная	
22	ТК 7 - МКД - ул.Полевая д.10	59,2	59,2	57	57	6,75	ППУ	бесканальная	
23	ТК 7 - МКД - ул.Полевая д.8	9,6	9,6	57	57	1,09	ППУ	бесканальная	
24	TK 6 - TK 7	48,2	48,2	89	89	8,58	ППУ	бесканальная	
25	ТК 6 - МКД-ул.Полевая д.6	9,6	9,6	57	57	1,09	ППУ	бесканальная	
26	TK 5 - TK 6	107,9	107,9	108	108	23,31	ППУ	бесканальная	

		Протяженность	-		Диаметр			Вид	
№		подающего	обратного	подающего	обратного	Материальная	Тип	прокладки	Дата ввода в
п/п	Наименование участка		трубопровода,			характеристика,	изоляции	-	эксплуатацию
11/11		м	м М	Ду, мм	Ду, мм	м.п.	Послиции	сети	(перекладки)
27	ТК 5 - МКД-ул.Полевая д.4	43,2	43,2	89	89	7,69	ППУ	бесканальная	
28	ТК 5 - МКД-ул.Полевая д.2	17,7	17,7	57	57	2,02		бесканальная	
29	ТК 5 - Военная часть-Баня	48,2	48,2	49	49	4,72		бесканальная	
30	ТК 6 - Военная часть-Кухня	16,1	16,1	76	76	2,45	ППУ	бесканальная	
31	TK 7 - TK 6	19,5	19,5	159	159	6,20	ППУ	бесканальная	
32	ТК 7 - Военная часть - Столовая	15,5	15,5	57	57	1,77	ППУ	бесканальная	
33	TK 8- TK 7	66,3	66,3	159	159	21,08	ППУ	бесканальная	
34	ТК 8 - Военная часть - Казарма 2	24,2	24,2	76	76	3,68	ППУ	бесканальная	
35	У3 - ТК 8	29,5	29,5	159	159	9,38	ППУ	бесканальная	
36	ТК 9- Военная часть - Общежитие	26	26	89	89	4,63	ППУ	бесканальная	
37	Котельная №1(29) - ТК 1	11	11	320	320	7,04	ППУ	бесканальная	
38	TK 1 - TK 4	104,1	104,1	219	219	45,60	ППУ	бесканальная	
39	TK 4 - TK 4"	89,4	89,4	159	159	28,43	ППУ	бесканальная	
40	ТК 4 - МКД-ул.Полевая д.1	22,4	22,4	89	89	3,99	ППУ	бесканальная	
41	ТК 4" - МКД-ул.Полевая д.5	34,4	34,4	108	108	7,43	ППУ	бесканальная	2018-2019
42	ТК 4" - Узел 2	14,8	14,8	108	108	3,20	ППУ	бесканальная	2018-2019
43	TK 1 - TK 2	77,8	77,8	273	273	42,48	ППУ	бесканальная	2018-2019
44	TK 2 - TK 2'	54,8	54,8	219	219	24,00	ППУ	бесканальная	2018-2019
45	ТК 2' - Детский сад- ул. Шоссейная д.10	33,7	33,7	57	57	3,84	ППУ	бесканальная	
46	TK 2' - TK 2"	29,6	29,6	219	219	12,96	ППУ	бесканальная	2005-2014
47	TK 2" - TK 3	65	65	219	219	28,47	ППУ	бесканальная	2003-2014
48	ТК 3 - У 10	15	15	219	219	6,57	ППУ	бесканальная	
49	ТК 3 - МКД-Средний пер. д.5	24,3	24,3	57	57	2,77	ППУ	бесканальная	2018-2019
50	У 10 - МКД - Клубный пер. д.5	4,4	4,4	108	108	0,95	ППУ	бесканальная	2018-2019
51	У 10 - У 11	32,9	32,9	219	219	14,41	ППУ	помещения	
52	ТК 1 - УТ 2	265,4	265,4	273	273	144,91	ППУ	бесканальная	
53	УТ 2 - У 12	19,5	19,5	108	108	4,21	ППУ	бесканальная	
54	У 12 - МКД - ул.Школьная д.4	17,4	17,4	108	108	3,76	ППУ	бесканальная	
55	У 12 - МКД - ул.Школьная д.4	9,4	9,4	108	108	2,03	ППУ	помещения	
56	УТ2 - УТ 2'	40,5	40,5	273	273	22,11	ППУ	бесканальная	2005-2014
57	УТ 2' - УТ 3"	55,1	55,1	273	273	30,08	ППУ	бесканальная	
58	УТ 3 - У 14	51,6	51,6	133	133	13,73	ППУ	бесканальная	
59	УТ 3 - УТ 7	117	117	219	219	51,25	ППУ	бесканальная	
60	УТ 5 - МКД - ул.Школьная д.9	36,2	36,2	108	108	7,82		бесканальная	
61	УТ 5 - МКД - ул.Школьная д.7	45,3	45,3	89	89	8,06	ППУ	бесканальная	

		Протяженность	-	Диаметр	Диаметр			Вид	
No		подающего	обратного обратного	подающего	обратного	Материальная	Тип	прокладки	Дата ввода в
п/п	Наименование участка		трубопровода,			характеристика,	изоляции	-	эксплуатацию
11/11		м	прусопровода, м	Ду, мм	Ду, мм	м.п.	изолиции	сети	(перекладки)
62	УТ 8 - МКД-ул.Полевая д.9	36,5	36,5	89	89	6,50	ППУ	бесканальная	
63	ТК-10 - Военная часть - клуб	10,2	10,2	57	57	1,16	ППУ	бесканальная	
64	ТК 2 - Военная часть - Учебный корпус	26,3	26,3	57	57	3,00		бесканальная	
65	ТК 9 - Военная часть -ККП	57,3	57,3	57	57	6,53	ППУ	бесканальная	
66	TK-2 - TK-10	53	53	133	133	14,10		бесканальная	
67	У 3 - ТК-9	38,2	38,2	159	159	12,15	ППУ	бесканальная	
68	У 11 - МКД - Клубный пер. д.3	55,1	55,1	108	108	11,90		бесканальная	
69	УТ 3" - УТ 3	86,4	86,4	219	219	37,84	ППУ	бесканальная	
70	У14 - МКД - ул.Школьная д.3/2	51,5	51,5	89	89	9,17	ППУ	бесканальная	
71	ТК-10 - ТК-11	129,3	129,3	159	159	41,12	ППУ		
				57	57			бесканальная	
72 73	ТК-11 - Военная часть - Спортзал	16,3	16,3			1,86	ППУ	бесканальная	
	Узел 7 - ТК-5	22,4	22,4	159	159	7,12	ППУ	бесканальная	
74	У13 - МКД - ул.Школьная д.5/2	87,2	87,2	108	108	18,84	ППУ	помещения	
75 7.5	ТК-11 - Военная часть - Казарма 1	49,5	49,5	108	108	10,69		бесканальная	
76	УТ 8-МКД-ул.Полевая д.7	56,7	56,7	108	108	12,25	ППУ	бесканальная	
77	У14 - МКД - ул.Школьная д.3/1	13,8	13,8	108	108	2,98		бесканальная	
78	УТ2' - МКД - ул.Школьная д.4 кр.1	168,9	168,9	133	133	44,93	ППУ	бесканальная	
79	У13 - МКД - ул.Школьная д.5/1	7,7	7,7	108	108	1,66	ППУ	помещения	
80	УТ 5 - УТ 8	64,6	64,6	133	133	17,18	ППУ	бесканальная	
81	УТ 7 - УТ 5	39,9	39,9	219	219	17,48	ППУ	бесканальная	
82	ТК-2 - Узел 3	19,6	19,6	108	108	4,23	ППУ	бесканальная	
83	ТК 2 - МКД- ул.Шоссейная д.10	23,8	23,8	108	108	5,14	ППУ	бесканальная	
84	ТК - Узел 8	120	120	108	108	25,92		бесканальная	
85	Узел 8 - МКД- ул.Шоссейная д.2	19,5	19,5	108	108	4,21	ППУ	бесканальная	
86	Узел 8 - Дом - ул.Парковая д.6	12,8	12,8	57	57	1,46		бесканальная	
87	Котельная №1(29) - Баня	36,5	36,5	57	57	4,16	ППУ	бесканальная	
88	ТК 5 - МКД- ул.Шоссейная д.2	13,8	13,8	57	57	1,57	ППУ	бесканальная	
89	Узел 1 - Военная часть - Склад КЭС	50,9	50,9	49	49	4,99	ППУ	бесканальная	
90	Узел 1 - Военная часть - Склад №1	5,3	5,3	49	49	0,52	ППУ	бесканальная	
91	ТК-3 - Военная часть-Сан.часть	16,3	16,3	57	57	1,86	ППУ	бесканальная	
92	TK-3 - TK-2	19,5	19,5	159	159	6,20	ППУ	бесканальная	
93	У2 - ТК-3	46,5	46,5	159	159	14,79	ППУ	бесканальная	
94	ТК-4 - У2	16,6	16,6	159	159	5,28	ППУ	бесканальная	
95	TK-4 - TK-5	124,8	124,8	108	108	26,96	ППУ	бесканальная	
96	ТК-10 - Военная часть - казарма	44,5	44,5	57	57	5,07		бесканальная	

				1	*	ли па 2021 - 2032	1		
3.0		Протяженность			Диаметр	Материальная		Вид	Дата ввода в
No	Наименование участка	подающего	обратного	подающего	обратного	уапактепистика	Тип	прокладки	эксплуатацию
п/п	,	трубопровода,	трубопровода,		груоопровода,	м.п.	изоляции		(перекладки)
		M	M	Ду, мм	Ду, мм			сети	(F)
97	ТК-3 - МКД - ул.Парковая д.2	94,8	94,8	108	108	20,48		бесканальная	
98	TK-3 - TK-4	65	65	159	159	20,67		бесканальная	
99	УТ 7 - Магазин	45,81	45,81	76	76	6,96	ППУ	бесканальная	
	Итого:	4 639	4 639	139	139				
		Сеті	и горячего водо	снабжения					
	Сети горячего водоснабжения от	40	40	150	100	10.60	ппх	,	2012
1	котельной №29до тепловой камеры №1	40	40	159	108	10,68	ППУ	н/д	2012
	Сети горячего водоснабжения от тепловой								
2	камеры №1 до тепловой камеры №2 г.	72	72	108	108	15,55	ППУ	н/д	2006
	Бугры	. –	, =			,			
								,	
3	камеры №2 до тепловой камеры №3	109	109	108	108	23,54	ППУ	н/д	2006
	Сети горячего водоснабжения от тепловой								
4	камеры №3 до ул. Парковая №2	136	136	76	57	18,09	ППУ	н/д	2007
	Сети горячего водоснабжения от тепловой								
5	камеры №3 до пер. Клубный №3	107	107	76	57	14,23	ППУ	н/д	2006
	Сети горячего водоснабжения от								
		25	25	76	57	2 22	ппх	/	2005
6	Тепловой камеры №3 до пер. Клубный №5	25	25	76	57	3,33	ППУ	н/д	2003
-									
7	Сети горячего водоснабжения ввод до	8	8	57	57	0,91	ППУ	н/д	2018-2019
	пер. Средний №5					,			
8	Сети горячего водоснабжения ввод в д/сад	52	52	57	57	5,93	ППУ	н/д	2005
9	Сети горячего водоснабжения от	78	78	108	108	16,85	ППУ	н/д	2006
	котельной №29 до тепловой камеры №4		, 0	100	100	10,03	11110	11.7	2000
10	Сети горячего водоснабжения от тепловой	75	75	89	89	13,35	ППУ	н/д	2006
10	камеры №4 до тепловой камеры №4 ^{II}		73	67	07	13,33	11113	п/д	2000
11	Сети горячего водоснабжения от тепловой	75	75	89	57	10,95	ППУ	11/17	2018-2019
11	камеры №4 ^{II} до дома №5 ул. Полевая	13	73	89	37	10,93	11113	н/д	2018-2019
12	Сети горячего водоснабжения от тепловой	150	150	89	57	21,90	ППУ	/-	2008
12	камеры №4 ^{II} до СОШ	150	150	89	37	21,90	11113	н/д	2008
1.0	Сети горячего водоснабжения от тепловой		62	7.0	57	0.20	ппх,	,	2000
13	камеры №4 ^{II} до дома №1 ул. Полевая	63	63	76	57	8,38	ППУ	н/д	2008
	Сети горячего водоснабжения От	20	20			2.20		,	2000
14	котельной №29 до бани	20	20	57	57	2,28	ППУ	н/д	2008
	Сети горячего водоснабжения от тепловой	2:-	2.1-	4.5.0	4.00			,	2000
15	камеры №1 до тепловой камеры УТ2	245	245	159	108	65,42	ППУ	н/д	2008
Ь	manisphi vill do remionou kamephi v 12	1		I		l	l	1	

_		_		-	-	ī	1		
№ π/π	Наименование участка	подающего	Протяженность обратного трубопровода, м	подающего	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
16	Сети горячего водоснабжения от тепловой камеры УТ2 до дома №4 ул. Школьная	50	50	57	57	5,70	ППУ	н/д	2009
1 /	Сети горячего водоснабжения от тепловой камеры УТ2 ^I до дома №4.1 ул. Школьная	204	204	89	57	29,78	ППУ	н/д	2008
18	Сети горячего водоснабжения от тепловой камеры УТ2 до УТ3	167	167	108	108	36,07	ППУ	н/д	2006
19	Сети горячего водоснабжения от УТ3 до дома №3А ул. Школьная	65,5	65,5	89	57	9,56	ППУ	н/д	2006
20	Сети горячего водоснабжения по дому №3 до ТЦ	23	23	89	57	3,36	ППУ	н/д	2006
21	Сети горячего водоснабжения от ТЦ дома №3А до ТЦ дома №3Б ул. Школьная	31,5	31,5	57	57	3,59	ППУ	н/д	2006
22	Сети горячего водоснабжения по подвалу дома №3 ул. Школьная	51	51	89	57	7,45	ППУ	н/д	2006
23	Сети горячего водоснабжения от дома №3 ул. Школьная до дома №5 ул. Школьная	75	75	89	57	10,95	ППУ	н/д	2007
24	Сети горячего водоснабжения от тепловой камеры УТ3 до тепловой камеры УТ7	170	170	133	89	37,74	ППУ	н/д	2007
	Итого:	2 092	2 092	101	78				
	Итого протяженность общая (в двухтрубном исчислении):	67	/31						

Характеристика тепловых сетей системы отопления и ГВС зоны действия № 2 (котельная № 61) г. Бугры указана в таблице ниже.

Таблица 29. Характеристика тепловых сетей от котельной № 61, зона действия № 2

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, м	Протяженность обратного	подающего трубопровола.	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)	
	Сети отопления									
1	Узел 9 - Узел 10	19,5	19,5	273	273	10,65	ППУ	бесканальная		
2	Узел 4 - ТК 17	130,4	130,4	159	159	41,47	ППУ	бесканальная		
3	Узел 9 - Хранилище	22,6	22,6	57	57	2,58	ППУ	бесканальная	2005-2014	
4	Узел 4 - Хранилище	25,6	25,6	57	57	2,92	ППУ	бесканальная		
5	ТК 15 - КТП	23,3	23,3	57	57	2,66	ППУ	бесканальная		

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода,	Протяженность обратного трубопровода, м	Диаметр подающего трубопровода, Ду, мм	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	` •
6	Узел 10 - Узел 4	28,3	28,3	159	159	9,00	Мин. Вата	надземная	1996
7	Котельная №2 (61) - Узел 9	264,8	264,8	273	273	144,58	Мин. Вата	надземная	1996
8	TK-17 - TK-16	94,3	94,3	159	159	29,99	ППУ	бесканальная	
9	Котельная №2 (61) - ПТО	61,4	61,4	76	76	9,33	ППУ	бесканальная	2005-2014
10	ТК-16 - У4	43,2	43,2	133	133	11,49	ППУ	бесканальная	2003-2014
11	У4 - МКД - ул.Шоссейная д.20	65,4	65,4	89	89	11,64	ППУ	помещения	
12	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.36	119,5	119,5	159	159	38,00	Мин. Вата	надземная	1996
13	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.38	56,6	56,6	159	159	18,00	Мин. Вата	надземная	1996
14	Котельная №2 (61) - ТК-20	389,7	389,7	159	159	123,92	Мин. Вата	надземная	1996
15	У6 - МКД - ул.Шоссейная д.22	15,7	15,7	57	57	1,79	ППУ	бесканальная	
16	У6 - МКД - ул.Шоссейная д.26	16,2	16,2	57	57	1,85	ППУ	бесканальная	2005 2014
17	ТК-13 - У6	22,5	22,6	89	89	4,01	ППУ	бесканальная	2005-2014
18	У4- У5	6,2	6,2	133	133	1,65	ППУ	помещения	
19	У5 - МКД - ул.Шоссейная д.24	4,5	4,5	89	89	0,80	ППУ	бесканальная	2018-2019
20	У5- ТК-13	30,8	30,8	133	133	8,19	ППУ	помещения	
21	TK-13 - TK-12	34,4	34,4	133	133	9,15	ППУ	бесканальная	
22	ТК-12 - МКД - ул.Шоссейная д.28	28,1	28,1	108	108	6,07	ППУ	бесканальная	
23	У7 - У8	51,3	51,3	57	57	5,85	ППУ	бесканальная	
24	У7 - МКД - ул.Зеленая д.3	6,2	6,2	57	57	0,71	ППУ	бесканальная	
25	ТК-12 - У7	17,6	17,6	57	57	2,01	ППУ	бесканальная	2005-2014
26	У8 - МКД - ул.Зеленая д.5	9	9	57	57	1,03	ППУ	бесканальная	
27	ТК16 - МКД - ул.Зеленая д.1	25,2	25,2	89	89	4,49	ППУ	бесканальная	
28	TK-17 - TK-15	92	92	159	159	29,26	ППУ	бесканальная	
29	TK-15 - TK-14	45,4	45,4	159	159	14,44	ППУ	бесканальная	
30	ТК-14 - МКД - ул.Шоссейная д.32	174,5	174,5	133	133	46,42	ППУ	бесканальная	
31	ТК-14 - МКД - ул.Шоссейная д.30	60	60	133	133	15,96	ППУ	бесканальная	2018-2019
32	ТК-20 - ул. Новая, д. 7	24,76	24,76	108	108	5,35	ППУ	бесканальная	2018
	Итого:	2 009	2 009					-	
			Сети горячег	о водоснабжен	ЯИ				
1	Котельная №2(61) до плаца	248	248	159	133	72,42	Мин. Вата	воздушный	2002
2	От плаца до поворота на жилгородок	97	97	108	89	19,11	Мин. Вата	воздушный	2004
3	От поворота на жилгородок до дома №30, №32	409	409	108	89	80,57	ППУ	подземный бесканальный	2003
4	ОтТК1 до ТК5	162	162	133	108	39,04	ППУ	подземный бесканальный	2001

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, м	обратного	подающего	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
5	От ТК5 до бани	30	30	57	32	2,67	ППУ	подземный бесканальный	2004
6	От ТК5 до ТК9	224	224	133	108	53,98	ППУ	подземный бесканальный	2006
7	От ТК2 до ТК10	15	15	108	108	3,24	ППУ	подземный бесканальный	2007
8	От ТК10 до ТК11	174	174	108	108	37,58	ППУ	подземный бесканальный	2010
9	От котельной до дома №36,№38	526	526	108	89	103,62	Мин. Вата	Воздушная	2005
10	От ТК14 до ТК12	150	150	89	89	26,70	ППУ	подземный бесканальный	2004
	Итого:	2 035	2 035	117	99				
	Итого протяженность общая (в двухтрубном исчислении)	4043,96							

Характеристика тепловых сетей системы отопления зоны действия № 3 (котельная № 29) г. Бугры указана в таблице ниже.

Таблица 30. Характеристика тепловых сетей от котельной № 29, зона действия № 3

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, м	Протяженность	Диаметр подающего трубопровода, Ду, мм	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	В - ИТП №7 - ул.Школьная д.11 к.2	16,6	16,6	133	133	4,42	ППУ	бесканальная	2012
2	В - ул.Школьная д.11 к.2	7,9	7,9	133	133	2,10	ППУ	помещения	2012
3	БВ - В	21,7	21,7	159	159	6,90	ППУ	помещения	2012
4	БВ - ИТП №8 - ул.Школьная д.11 к.2	7,3	7,3	133	133	1,94	ППУ	помещения	2012
5	Г-Д	66,4	66,4	133	133	17,66	ППУ	помещения	2012
6	БΓ - Γ	10,8	10,8	219	219	4,73	ППУ	помещения	2012
7	БГ - ИТП №4 - ул.Школьная д.11 к.1	7,4	7,4	133	133	1,97	ППУ	помещения	2012
8	Г - ИТП №3 - ул.Школьная д.11 к.1	6,1	6,1	133	133	1,62	ППУ	помещения	2012
9	Д - ул.Школьная д.11 к.1	24,7	24,7	57	57	2,82	ППУ	помещения	2012
10	Д - ИТП №1 - ул.Школьная д.11 к.1	8,7	8,7	133	133	2,31	ППУ	помещения	2012
11	Котельная №1(29) - 2 - ТК1-2	453,8	453,8	325	325	294,97	ППУ	бесканальная	2012
12	TK3-2 - A	58,6	58,6	273	273	32,00	ППУ	бесканальная	2012
13	Б- БВ	6,7	6,7	159	159	2,13	ППУ	помещения	2012

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, м	Протяженность обратного трубопровода, м	Диаметр подающего трубопровода, Ду, мм	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м.п.	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
14	А - ИТП №5 - ул.Школьная д.11 к.2	11,6	11,6	133	133	3,09	ППУ	бесканальная	2012
15	А - Б	43,6	43,6	273	273	23,81	ППУ	помещения	2012
16	TK - TK	81,8	81,8	133	133	21,76	ППУ	бесканальная	2012
17	TK1-2 - TK	32,9	32,9	219	219	14,41	ППУ	бесканальная	2012
18	ТК - МКД - ул.Полевая д.18	21,6	21,6	159	159	6,87	ППУ	бесканальная	2012
19	Б - БГ	92,6	92,6	219	219	40,56	ППУ	бесканальная	2012
20	TK2-2 - TK3-2	75,8	75,8	273	273	41,39	ППУ	бесканальная	2012
21	TK2-2 - TK	47,6	47,6	159	159	15,14	ППУ	бесканальная	2012
22	TK1-2 - TK2-2	61,8	61,8	273	273	33,74	ППУ	бесканальная	2012
23	ТК - МКД - ул.Полевая д.16	15	15	133	133	3,99	ППУ	бесканальная	2012
24	ТК - МКД - ул.Полевая д.14	15,9	15,9	159	159	5,06	ППУ	бесканальная	2012
25	УТ1 – УТ2	342,5	342,5	219	219	150,02	ППУ	бесканальная	2012
26	УТ2-(*)1	85	85	219	219	37,23	ППУ	бесканальная	2012
27	(*)1 – (*)2	111	111	159	159	35,30	ППУ	бесканальная	2012
28	(*)2 – ИТП 2 к.2	32	32	133	133	8,51	ППУ	бесканальная	2012
29	(*)2 − ИТП 1 к.2	4	4	133	133	1,06	ППУ	бесканальная	2012
30	(*)1 – ИТП к.1	4,5	4,5	133	133	1,20	ППУ	бесканальная	2012
31	УТ 2 – ИТП к.3	84,5	84,5	133	133	22,48	ППУ	бесканальная	2012
32	УТ 2 - ТК 2-1	382,08	382,08	273	273	208,62	ППУ	бесканальная	2018
33	ТК 2-1 - ул. Школьная, д.6, к.1	87,44	87,44	133	133	23,26	ППУ	бесканальная	2018
34	ТК 2-1 - Узел 1	52,86	52,86	273	273	28,86	ППУ	бесканальная	2018
35	Узел 1 - ул. Школьная, д.6, к.2	6,63	6,63	133	133	1,76	ППУ	бесканальная	2018
36	Узел 1 - Узел 2	88,45	88,45	219	219	38,74	ППУ	бесканальная	2018
37	Узел 2 - ул. Школьная, д.6, к.3 (ввод 1)	4,5	4,5	133	133	1,20	ППУ	бесканальная	2018
38	Узел 2 - ул. Школьная, д.6, к.3 (ввод 2)	48,85	48,85	133	133	12,99	ППУ	бесканальная	2018
	Итого:	2 531	2 531	226	226	_		-	

Характеристика тепловых сетей системы отопления зоны действия № 4 (котельная № 30) д. Порошкино указана в таблице ниже.

Таблица 31. Характеристика тепловых сетей от котельной № 30, зона действия № 4

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, L,	Протяженность обратного трубопровода, L, м	Диаметр подающего трубопровода, Ду, мм	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м ²	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	Котельная д. Порошкино - Врезка дом 14	145	145	100	100	29,00	Мин. Вата	Надземная	2018-2019
2	Врезка дом 14 - Дом 14	20	20	50	50	2,00	Мин. Вата	Надземная	2018-2019
3	Врезка дом 14 - Опуск под шоссе	33	33	100	100	6,60	Мин. Вата	Надземная	2018-2019
4	Опуск под шоссе - Вывод из-под шоссе	13	13	100	100	2,60	ППУ	Надземная	2018-2019
5	Вывод из под шоссе - Опуск перед ТК-1	30	30	100	100	6,00	Мин. Вата	Надземная	2018-2019
6	Опуск перед ТК-1 - ТК-1	7	7	100	100	1,40	Мин. Вата	Канальная	2018-2019
7	ТК-1 - Врезка дом 17	17	17	50	50	1,70	ППУ	Канальная	2013
8	Врезка дом 17 - Дом 17	8	8	50	50	0,80	ППУ	Канальная	2013
9	Врезка дом 17 - Дом 15	60	60	50	50	6,00	ППУ	Канальная	2013
10	ТК1 - Врезка дом 19	32	32	75	75	4,80	ППУ	Канальная	2013
11	Врезка дом 19 - Дом 19	20	20	50	50	2,00	ППУ	Канальная	2013
12	Врезка дом 19 - Врезка дом 21	37	37	75	75	5,55	ППУ	Канальная	2013
13	Врезка дом 21 - Дом 21	16	16	50	50	1,60	ППУ	Канальная	2013
14	Врезка дом 21 - Врезка дом 23	24	24	75	75	3,60	ППУ	Канальная	2013
15	Врезка дом 23 - Дом 23	34	34	50	50	3,40	ППУ	Канальная	2013
	Итого	496	496						

Характеристика тепловых сетей г. Бугры от котельных ООО «Петербургтеплоэнерго» зоны действия № 5 и № 6, представлена в таблице ниже, согласно предоставленным данным.

Характеристика тепловых сетей от котельной г. Бугры, 2-й Гаражный проезд, строение 14, ООО «Петербургтеплоэнерго», представлена в таблице ниже.

Таблица 32. Характеристика тепловых сетей от котельной уч. 978, зона действия № 5

No	Панманаранна унастиа	Год	Т	D y, мм	D y, мм		а, м
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д
1	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	в ТК	200	200	4,80	4,80

N₂	Помиломоромию учиствия	Год	T	D y, мм		Длина участка, м		
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д	
2	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	в ТК	400	400	4,17	4,17	
3	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	канальная	500	500	22,77	22,77	
4	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	бесканальная	500	500	106,59	106,59	
5	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	в ТК	500	500	6,77	6,77	
6	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	футлярная	500	500	12,85	12,85	
7	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	канальная	600	600	82,04	82,04	
8	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	бесканальная	600	600	195,02	195,02	
9	тепловая сеть от котельной кадастровый номер 47:07:0709002:37	2016	в ТК	600	600	2,65	2,65	
10	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	подвальная	32	32	10,93	10,93	
11	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	подвальная	50	50	0,18	0,18	
12	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	канальная	80	80	9,74	9,74	
13	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	подвальная	80	80	23,73	23,73	
14	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	подвальная	125	125	15,63	15,63	
15	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	подвальная	150	150	109,87	109,87	
16	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	канальная	200	200	21,75	21,75	

N₂	Почиловоромно учиство	Год	T	D y, мм		Длина участка, м		
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д	
17	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	подвальная	200	200	5,04	5,04	
18	от тепловой камеры на юго-западной границе земельного участка 47:07:07:13003:903 до ИТП абонентов.	2017	бесканальная	500	500	4,00	4,00	
19	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	подвальная	125	125	3,59	3,59	
20	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	канальная	150	150	22,03	22,03	
21	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	подвальная	150	150	96,78	96,78	
22	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	канальная	200	200	95,19	95,19	
23	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	в ТК	200	200	1,21	1,21	
24	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	подвальная	200	200	3,66	3,66	
25	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	футлярная	200	200	32,80	32,80	
26	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	канальная	250	250	44,57	44,57	
27	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	в ТК	250	250	2,80	2,80	
28	номер ЗУ 47:07:0713003:916 внутриквартальные корп.30,31	2021	футлярная	250	250	15,65	15,65	
29	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	бесканальная	125	125	3,79	3,79	
30	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	бесканальная	150	150	4,08	4,08	
31	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	в ТК	200	200	7,00	7,00	
32	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	канальная	250	250	156,58	156,58	
33	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	бесканальная	250	250	323,45	323,45	
34	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	в ТК	250	250	12,29	12,29	

No	TI .	Год	TI.	D y, мм		Длина участь	са, м
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д
35	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	футлярная	250	250	19,36	19,36
36	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	канальная	300	300	70,57	70,57
37	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	бесканальная	300	300	57,38	57,38
38	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	в ТК	300	300	11,78	11,78
39	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	футлярная	300	300	57,43	57,43
40	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	канальная	400	400	131,45	131,45
41	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	в ТК	400	400	4,07	4,07
42	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	футлярная	400	400	10,11	10,11
43	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	канальная	500	500	351,81	351,81
44	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	в ТК	500	500	15,71	15,71
45	Магистральные тепловые сети от точки подключения до границ ЗУ 47:07:0713003:916	2022	футлярная	500	500	38,40	38,40
46	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	подвальная	100	100	2,88	2,88
47	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	канальная	125	125	54,00	54,00
48	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	подвальная	125	125	16,93	16,93
49	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	подвальная	150	150	111,90	111,90
50	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	канальная	200	200	41,12	41,12
51	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	в ТК	200	200	1,71	1,71
52	Новые горизонты 6 корпус 32,33,34	2022	подвальная	200	200	91,51	91,51
53	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	подвальная	32	32	20,48	20,48
54	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	подвальная	50	50	13,33	13,33
55	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	канальная	150	150	62,24	62,24
56	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	бесканальная	150	150	73,28	73,28

№	Пописонов описотило	Год	T	D y, мм		Длина участк	а, м
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д
57	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	в ТК	150	150	3,32	3,32
58	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	подвальная	150	150	29,49	29,49
59	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	канальная	200	200	75,83	75,83
60	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	бесканальная	200	200	52,06	52,06
61	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	в ТК	200	200	2,33	2,33
62	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	подвальная	200	200	136,13	136,13
63	от от ТК 3 до корп. 3, корп. 4, от ТК-4 до корп. 8 кадастровый номер 47:07:0713003:1854	2022	футлярная	200	200	8,30	8,30
64	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	подвальная	50	50	25,22	25,22
65	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	канальная	125	125	17,31	17,31
66	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	в ТК	125	125	0,40	0,40
67	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	подвальная	125	125	45,75	45,75
68	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	канальная	150	150	8,82	8,82
69	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	в ТК	150	150	0,20	0,20
70	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	подвальная	150	150	177,72	177,72
71	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	канальная	200	200	58,00	58,00

№	·	Год	Т	D y, мм		Длина участк	а, м
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д
72	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	в ТК	200	200	0,20	0,20
73	Новые горизоны 5 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20662, корп.24, 25, 26, 27	2022	подвальная	200	200	27,08	27,08
74	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	подвальная	50	50	13,05	13,05
75	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	бесканальная	100	100	10,60	10,60
76	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	в ТК	100	100	2,39	2,39
77	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	подвальная	100	100	17,17	17,17
78	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	канальная	150	150	22,64	22,64
79	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	в ТК	150	150	3,04	3,04
80	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	подвальная	150	150	23,80	23,80
81	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	канальная	200	200	29,07	29,07
82	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	бесканальная	200	200	165,34	165,34
83	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	в ТК	200	200	5,07	5,07

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

№	Понилана в опила инто опила	Год	T	D y, мм		Длина участк	а, м
пп.	Наименование участка	прокладки	Тип прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр-д	обр. тр-д
84	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	подвальная	200	200	111,23	111,23
85	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	футлярная	200	200	8,00	8,00
86	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	канальная	250	250	37,87	37,87
87	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	в ТК	250	250	0,30	0,30
88	Новые горизонты 1 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:20658, от УТ-2 до корп.5; от корп.6 до корп.7; от ТК-5 до корп.7	2022	подвальная	250	250	20,57	20,57
89	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.10	2023	канальная	125	125	37,10	37,10
90	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.10	2023	подвальная	125	125	50,39	50,39
91	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.11	2023	подвальная	125	125	3,90	3,90
92	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.11	2023	канальная	150	150	35,30	35,30
93	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.11	2023	подвальная	150	150	156,40	156,40
94	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.12	2023	подвальная	150	150	13,84	13,84
95	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.12	2023	канальная	200	200	16,030	16,030
96	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.12	2023	в ТК	200	200	0,200	0,200
97	Новые горизонты 2 г. Бугры, массив Центральное, кадастровый номер 47:07:0713003:27466 корп.12	2023	подвальная	200	200	11,250	11,250

Характеристика тепловых сетей от котельной г. Бугры, Воронцовский бульвар, строение 1, корпус 2, ООО «Петербургтеплоэнерго», представлена в таблице ниже.

Таблица 33 Характеристика тепловых сетей от котельной уч. 37, зона действия № 6

Nº		Гот	Тип	Dy,	MM	Длина у	настка, м
Л2	Наименование участка	Год прокладки	прокладки	под.	обр.	под. тр-	обр. тр-
-		-	-	тр-д	тр-д	Д	Д
98	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	в ТК	100	100	2,160	2,160
99	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	канальная	125	125	125,430	125,430
100	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	бесканальная	125	125	293,460	293,460
101	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	в ТК	125	125	9,220	9,220
102	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	подвальная	125	125	11,765	11,765
103	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	футлярная	125	125	70,680	70,680
104	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2022	в ТК	200	200	1,460	1,460
105	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	канальная	300	300	94,800	94,800
106	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	бесканальная	300	300	269,650	269,650
107	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2022	бесканальная	300	300	12,140	12,140
108	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	в ТК	300	300	5,750	5,750
109	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2022	в ТК	300	300	2,870	2,870
110	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2017	футлярная	300	300	72,030	72,030
111	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6131,	2022	футлярная	300	300	12,000	12,000
112	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	канальная	80	80	202,220	202,220
113	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	бесканальная	80	80	3,960	3,960
114	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	в ТК	80	80	3,896	3,896
115	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	подвальная	80	80	7,780	7,780
116	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	подвальная	125	125	305,540	305,540
117	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	канальная	200	200	14,960	14,960
118	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	бесканальная	200	200	52,360	52,360
119	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	в ТК	200	200	5,630	5,630
120	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	подвальная	200	200	5,190	5,190
121	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	футлярная	200	200	20,590	20,590
122	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	канальная	250	250	18,700	18,700
123	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	бесканальная	250	250	67,520	67,520
124	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	в ТК	250	250	3,430	3,430
125	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	футлярная	250	250	26,760	26,760
126	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	канальная	300	300	15,770	15,770
127	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	бесканальная	300	300	139,200	139,200
128	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	в ТК	300	300	6,660	6,660
129	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6161, .	2018	футлярная	300	300	22,980	22,980
130	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	подвальная	50	50	1,640	1,640
131	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	подвальная	70	70	6,000	6,000

N₂		Год	Тип	Dy,	MM	Длина уч	іастка, м
лυ.	Наименование участка	т од прокладки	прокладки	под.	обр.	под. тр-	обр. тр-
		-	•	тр-д	тр-д	Д	Д
132	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	подвальная	100	100	214,335	214,335
133	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	бесканальная	125	125	2,000	2,000
134	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	в ТК	125	125	2,740	2,740
135	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	подвальная	125	125	8,715	8,715
136	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	канальная	150	150	11,680	11,680
137	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	бесканальная	150	150	10,410	10,410
138	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	в ТК	150	150	14,340	14,340
139	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	подвальная	150	150	3,470	3,470
140	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	бесканальная	200	200	2,000	2,000
141	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	в ТК	200	200	2,425	2,425
142	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	канальная	250	250	17,820	17,820
143	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	бесканальная	250	250	196,050	196,050
144	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	в ТК	250	250	7,230	7,230
145	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	футлярная	250	250	11,250	11,250
146	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	канальная	300	300	25,660	25,660
147	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	бесканальная	300	300	321,690	321,690
148	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	в ТК	300	300	15,975	15,975
149	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	футлярная	300	300	22,700	22,700
150	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	канальная	400	400	39,550	39,550
151	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	бесканальная	400	400	613,500	613,500
152	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	в ТК	400	400	22,785	22,785
153	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6154, (Арсенал 1 этап часть 2)	2018	футлярная	400	400	62,920	62,920
154	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	подвальная	100	100	83,110	83,110
155	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	подвальная	125	125	17,610	17,610
156	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	канальная	150	150	100,860	100,860
157	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	бесканальная	150	150	13,610	13,610
158	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	в ТК	150	150	2,210	2,210
159	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	подвальная	150	150	199,880	199,880
160	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	футлярная	150	150	24,380	24,380
161	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	канальная	250	250	36,580	36,580
162	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	бесканальная	250	250	84,420	84,420
163	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	в ТК	250	250	4,320	4,320
164	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	подвальная	250	250	5,110	5,110
165	Тепловая сеть, кадастровый № 47:07:0713003:6164,	2018	футлярная	250	250	11,920	11,920
166	Тепловая сеть, кадастровый № 78:10:0580301:1057, тепловая сеть Калининского района	2018	подвальная	125	125	0,210	0,210
	ранопа		1			[

№		Год	Тип	Dy,	MM	Длина уч	настка, м
ПΠ.	Наименование участка	1 од прокладки	прокладки	под. тр-д	обр. тр-д	под. тр- д	обр. тр- д
167	Тепловая сеть, кадастровый № 78:10:0580301:1057, тепловая сеть Калининского района	2018	подвальная	350	350	0,630	0,630
168	Тепловая сеть, кадастровый № 78:10:0580301:1057, тепловая сеть Калининского района	2018	канальная	400	400	9,480	9,480
169	Тепловая сеть, кадастровый № 78:10:0580301:1057, тепловая сеть Калининского района	2018	бесканальная	400	400	964,570	964,570
170	Тепловая сеть, кадастровый № 78:10:0580301:1057, тепловая сеть Калининского района	2018	подвальная	400	400	4,160	4,160
171	Тепловая сеть, кадастровый № 78:10:0580301:1057, тепловая сеть Калининского района	2018	футлярная	400	400	39,950	39,950
172	Бугровское СП, земельный участок с кад. номером 47:07:0713003:1170	2020	подвальная	32	32	5,090	5,090
173	Бугровское СП, земельный участок с кад. номером 47:07:0713003:1170	2020	подвальная	70	70	39,115	39,115
174	Бугровское СП, земельный участок с кад. номером 47:07:0713003:1170	2020	в ТК	125	125	1,290	1,290
175	Бугровское СП, земельный участок с кад. номером 47:07:0713003:1170	2020	подвальная	125	125	27,760	27,760
176	Бугровское СП, земельный участок с кад. номером 47:07:0713003:1170	2020	в ТК	150	150	0,285	0,285
177	Бугровское СП, земельный участок с кад. номером 47:07:0713003:1170	2020	футлярная	163	163	13,690	13,690
178	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	подвальная	32	32	1,165	1,165
179	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	подвальная	50	50	0,165	0,165
180	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	канальная	70	70	66,300	66,300
181	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	подвальная	70	70	17,190	17,190
182	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	канальная	125	125	70,080	70,080
183	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	бесканальная	125	125	1,960	1,960
184	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	в ТК	125	125	1,365	1,365
185	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	подвальная	125	125	62,368	62,368
186	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	футлярная	125	125	22,040	22,040
187	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	канальная	150	150	38,050	38,050
188	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	бесканальная	150	150	38,480	38,480
189	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	в ТК	150	150	2,425	2,425
190	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	подвальная	150	150	12,350	12,350
191	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	футлярная	150	150	15,570	15,570
192	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	канальная	200	200	20,560	20,560
193	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	бесканальная	200	200	236,685	236,685
194	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	в ТК	200	200	1,895	1,895
195	арсенал Цертус (2019) к 1 ДОУ	2021	футлярная	200	200	51,945	51,945
196	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	32	32	1,390	1,390
197	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	70	70	28,410	28,410

№		Год	Тип	Dy,	MM	Длина участка, м	
пп.	Наименование участка	прокладки	прокладки	под.	обр.	под. тр-	обр. тр-
	TV4.1 TV4.14 (7			тр-д	тр-д	Д	Д
198	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	70	70	2,235	2,235
199	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	70	70	3,005	3,005
200	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	футлярная	70	70	35,740	35,740
201	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	80	80	5,565	5,565
202	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2023	в ТК	100	100	2,090	2,090
203	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	100	100	6,170	6,170
204	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	канальная	125	125	73,140	73,140
205	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	125	125	74,660	74,660
206	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	125	125	7,830	7,830
207	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	125	125	4,115	4,115
208	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	канальная	150	150	135,810	135,810
209	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	150	150	2,410	2,410
210	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	150	150	5,305	5,305
211	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	150	150	146,455	146,455
212	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	канальная	200	200	24,330	24,330
213	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	200	200	46,350	46,350
214	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	200	200	8,945	8,945
215	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	подвальная	200	200	4,235	4,235
216	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	футлярная	200	200	17,970	17,970
217	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	канальная	250	250	14,010	14,010
218	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	250	250	110,770	110,770
219	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	250	250	7,300	7,300
220	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	300	300	174,990	174,990
221	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	300	300	10,795	10,795
222	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	футлярная	300	300	13,800	13,800
223	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	канальная	400	400	20,570	20,570
224	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	бесканальная	400	400	258,610	258,610
225	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2023	бесканальная	400	400	37,860	37,860
226	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	в ТК	400	400	7,950	7,950
227	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2023	в ТК	400	400	3,580	3,580
228	от ТК 1 до ТК 14 к. 6,7 школа 2этап Арсенал	2020	футлярная	400	400	37,100	37,100
229	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	32	32	1,200	1,200
230	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	40	40	1,500	1,500
231	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	70	70	14,159	14,159
232	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	100	100	0,150	0,150
233	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	бесканальная	125	125	0,400	0,400

N₂		Гол	Тип	Dy,	MM	Длина уч	частка, м
лп.	Наименование участка	т од прокладки	прокладки	под.	обр.	под. тр-	обр. тр-
		• ''	•	тр-д	тр-д	Д	Д
234	от ТК3 сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	125	125	8,647	8,647
235	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	футлярная	125	125	4,580	4,580
236	от ТК3 сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	бесканальная	150	150	5,090	5,090
237	от ТКЗ сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	150	150	24,649	24,649
238	от ТК3 сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	футлярная	150	150	9,900	9,900
239	от ТК3 сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	бесканальная	200	200	3,790	3,790
240	от ТК3 сущ. до ИТП корпусов 25,26, от ТК-2 сущ. до ИТП корп.24	2021	подвальная	200	200	8,385	8,385
241	от врезки в ТК-12 до ИТП ДОУ кадастровый номер земельного участка № 47:07:0713003:1176 (Арсенал-10)	2024	канальная	100	100	55,300	55,300
242	от врезки в ТК-12 до ИТП ДОУ кадастровый номер земельного участка № 47:07:0713003:1176 (Арсенал-10)	2024	в ТК	100	100	0,340	0,340
243	от врезки в ТК-12 до ИТП ДОУ кадастровый номер земельного участка № $47:07:0713003:1176$ (Арсенал-10)	2024	подвальная	100	100	1,260	1,260
244	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	канальная	70	70	28,600	28,600
245	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	в ТК	70	70	1,889	1,889
246	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	подвальная	70	70	4,740	4,740
247	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	в ТК	80	80	0,540	0,540
248	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	канальная	100	100	9,300	9,300
249	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	в ТК	100	100	2,190	2,190
250	пос. Бугры, земельный участок №16, кадастровый номер 47:07:0713003:1189 (паркинг)	2023	футлярная	100	100	8,500	8,500

Характеристика тепловых сетей от котельной ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», д. Энколово, ЖК «Горки Парк», представлена в таблице ниже.

Таблица 34. Характеристика тепловых сетей д. Энколово, зона действия №7

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, L,	Протяженность обратного трубопровода, L,	Диаметр подающего трубопровода, Ду, мм	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, M^2	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
1	Котельная - УТ-1	77,2	77,2	219	219	33,81	ППУ	Бесканальная	2020
2	УТ-1 - Ул. Победы, 9	5,9	5,9	89	89	1,05	ППУ	Бесканальная	2020
3	УТ-1 - Ул. Победы, 18	26,1	26,1	76	76	3,97	ППУ	Бесканальная	2020
4	УТ-1 - УТ-2	70,1	70,1	159	159	22,29	ППУ	Бесканальная	2020
5	УТ-2 - Ул. Победы, 7	5,8	5,8	89	89	1,03	ППУ	Бесканальная	2020
6	УТ-2 - Ул. Победы, 16	36,1	36,1	76	76	5,49	ППУ	Бесканальная	2020
7	УТ-2 - УТ-3	64,5	64,5	159	159	20,51	ППУ	Бесканальная	2020
8	УТ-3 - Ул. Победы, 5	7,1	7,1	89	89	1,26	ППУ	Бесканальная	2020
9	УТ-3 - Ул. Победы, 14	31,8	31,8	76	76	4,83	ППУ	Бесканальная	2020
10	УТ-3 - УТ-4	56,6	56,6	133	133	15,06	ППУ	Бесканальная	2020
11	УТ-4 - Ул. Победы, 3	9,1	9,1	89	89	1,62	ППУ	Бесканальная	2020
12	УТ-4 - Ул. Победы, 1	34	34	89	89	6,05	ППУ	Бесканальная	2020
13	УТ-4 - УТ-5	46,1	46,1	133	133	12,26	ППУ	Бесканальная	2020
14	УТ-5 - УТ-6	60,1	60,1	108	108	12,98	ППУ	Бесканальная	2020
15	УТ-6 - Ул. Победы, 2	27,3	27,3	76	76	4,15	ППУ	Бесканальная	2020
16	УТ-6 - УТ-7	29,8	29,8	89	89	5,30	ППУ	Бесканальная	2020
17	УТ-7 - Ул. Победы, 4	25,5	25,5	76	76	3,88	ППУ	Бесканальная	2020
18	УТ-7 - Ул. Победы, 6	13,6	13,6	76	76	2,07	ППУ	Бесканальная	2020
19	УТ-7 - Ул. Победы, 8	48,3	48,3	76	76	7,34	ППУ	Бесканальная	2020
20	УТ-5 - УТ8	27,1	27,1	89	89	4,82	ППУ	Бесканальная	2020
21	УТ-8 - Ул. Победы, 12	3,7	3,7	89	89	0,66	ППУ	Бесканальная	2020
22	УТ-8 - Ул. Победы, 10	31,7	31,7	76	76	4,82	ППУ	Бесканальная	2020
	Итого:	737,5	737,5						

Так как паспорт тепловой сети на объект ЖК «Горки Парк», д. Энколово, отсутствует, значения протяженности тепловых сетей, указанные в таблице, отличаются от реальных данных. Согласно предоставленным данным ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», параметры тепловых сетей д. Энколово представлены в таблице ниже.

Таблица 35 Параметры тепловых сетей д. Энколово, от котельной ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

Тип прокладки	Диаметр условный	Диаметр наружный	Протяженность в 2- хтрубном исп.	Изоляция
Надземная	200	219	33,30	ППУ
Надземная	200	219	42,70	ППУ
Бесканальная	150	159	25,90	ППУ
Канальная	150	159	110,10	ППУ
Бесканальная	125	133	42,10	ППУ
Канальная	125	133	60,90	ППУ
Бесканальная	100	108	28,40	ППУ
Канальная	100	108	32,60	ППУ
Бесканальная	80	89	104,30	ППУ
Канальная	80	89	26,70	ППУ
Бесканальная	65	76	126,10	ППУ
Канальная	65	76	133,90	ППУ

Характеристика тепловых сетей д. Мистолово, ЖК «EcoCity», представлена в таблице ниже.

Таблица 36. Характеристика тепловых сетей от котельной д. Мистолово, зона действия № 8

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, L, м	Протяженность обратного трубопровода, L, м	подающего	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м ²	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
		4,31	4,31	219	219	1,89	ППУ-ПЭ		2020
1	Наружная стена БМК - УВВ1	2,94	2,94	219	219	1,29	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
		2,19	2,19	219	219	0,96	ППУ-ПЭ	канальная	2020
		9,86	9,86	219	219	4,32	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
2	УВВ1 - УВВ2	21,39	21,39	219	219	9,37	ППУ-ПЭ	канальная	2020
		11,18	11,18	219	219	4,90	ППУ-ПЭ	футляр	2020
		0,5	0,5	219	219	0,22	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
3	УВВ2 - УВВ3	52,63	52,63	159	159	16,74	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
		4,99	4,99	159	159	1,59	ППУ-ПЭ	канальная	2020
4	УВВ3 - УВВ4	16,82	16,82	159	159	5,35	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
4	y bb3 - y bb4	20,62	20,62	159	159	6,56	ППУ-ПЭ	канальная	2020
		0,2	0,2	159	159	0,06	Изола	бесканальная	2020
5	УВВ4 - корп. 5.1	3,38	3,38	108	108	0,73	Изола	бесканальная	2020
		42,99	42,99	101	101	8,68	Изола	бесканальная	2020

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего	Протяженность обратного	Диаметр подающего	Диаметр обратного	Материальная характеристика, м ²	Тип изоляции		Дата ввода в эксплуатацию
		трубопровода, L, м	L, м	Ду, мм	Ду, мм	ларактернетика, м	пэолиции	тепловой сети	(перекладки)
		44,5	44,5	101	101	8,99	Изола	канальная	2020
		29,85	29,85	101	101	6,03	Изола	футляр	2020
<i>5</i> 1	5.1	0,88	0,88	101	101	0,18	Изола	подвальная	2020
5.1	корп. 5.1	18,33	18,33	108	108	3,96	Изола	подвальная	2020
		25,8	25,8	159	159	8,20	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
6	УВВ1 - корп. 5.3	30,89	30,89	159	159	9,82	ППУ-ПЭ	канальная	2020
	-	22,08	22,08	159	159	7,02	ППУ-ПЭ	футляр	2020
6.1	корп. 5.3								2020
	-	42,14	42,14	159	159	13,40	ППУ-ПЭ	подвальная	2020
6.1.1	транзит к корп. 5.2	46,87	46,87	108	108	10,12	ППУ-ПЭ	подвальная	2020
		0,5	0,5	101	101	0,10	ППУ-ПЭ	подвальная	2020
6.1.2	ответвление к ИТП корп. 5.3	8,47	9,25	89	89	1,58	Мин. Вата	подвальная	2020
		23,74	23,74	101	101	4,80	Изола	бесканальная	2020
7	Корп. 5.3 до корп. 5.2	14,96	14,96	101	101	3,02	Изола	канальная	2020
		18,59	18,59	101	101	3,76	Изола	футляр	2020
7.1	корпус 5.2	0,42	0,42	101	101	0,08	Мин. Вата	подвальная	2020
7.1	Rophlyc 3.2	17,51	17,51	108	108	3,78	Мин. Вата	подвальная	2020
		0,31	0,31	159	159	0,10	Изола	бесканальная	2020
		5,46	6,39	108	108	1,28	Изола	бесканальная	2020
8	УВВ2 - УВВ5	24,55	24,55	101	101	4,96	Изола	бесканальная	2020
		19,15	19,15	101	101	3,87	Изола	канальная	2020
		8,87	8,87	101	101	1,79	Изола	футляр	2020
		0,39	0,39	108	108	0,08	Изола	бесканальная	2020
9	УВВ5 - корп. 4.18	2,9	2,9	89	89	0,52	Изола	бесканальная	2020
9	УВВЭ - к орп. 4.16	0,29	0,29	84	84	0,05	Изола	бесканальная	2020
		5,7	5,7	84	84	0,96	Изола	канальная	2020
9.1	кори 4.19	0,57	0,57	84	84	0,10	Мин. Вата	подвальная	2020
7.1	корп. 4.18	2,69	2,69	89	89	0,48	Мин. Вата	подвальная	2020
10	VDD5 4.10	2,35	3,03	89	89	0,48	Изола	бесканальная	2020
10	УВВ5 - корп. 4.19	76,32	76,32	84	84	12,82	Изола	бесканальная	2020

№ п/п	Наименование участка	Протяженность подающего трубопровода, L, м	Протяженность обратного трубопровода, L, м	подающего	Диаметр обратного трубопровода, Ду, мм	Материальная характеристика, м ²	Тип изоляции	Вид прокладки тепловой сети	Дата ввода в эксплуатацию (перекладки)
		25,19	25,19	84	84	4,23	Изола	канальная	2020
		22,78	22,78	84	84	3,83	Изола	футляр	2020
10.1	vonu 4 10	0,71	0,71	84	84	0,12	Мин. Вата	подвальная	2020
10.1	корп. 4.19	26,12	26,12	89	89	4,65	Мин. Вата	подвальная	2020
11	УВВЗ - ответвление к ДОУ	3,8	3,8	108	108	0,82	ППУ-ПЭ	бесканальная	2020
12	Граница проектирования около УВВЗ - ДОУ	42,78	42,78	101	101	8,64	Изола	канальная	2020
12.1	ДОУ	0,52	0,52	101	101	0,11	Изола	подвальная	2020
12.1	доу	4,15	4,15	108	108	0,90	Изола	подвальная	2020
13	УВВ4 - корп. 4.17	3,4	3,4	76	76	0,52	Изола	бесканальная	2020
13	3 BB4 - Ropii. 4.1 /	2,57	2,57	69,5	69,5	0,36	Изола	бесканальная	2020
13.1	vonu 4 17	0,8	0,8	69,5	69,5	0,11	Мин. Вата	подвальная	2020
13.1	корп. 4.17	0,55	0,55	76	76	0,08	Мин. Вата	подвальная	2020
	Итого:	822,45	824,84						

Протяженность тепловых сетей, принадлежащих ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», от котельной ООО «Петербургтеплоэнерго», г. Мурино, на территории Бугровского городского поселения, г. Бугры, ЖК «Светлановский» составляет 1419,1 м.

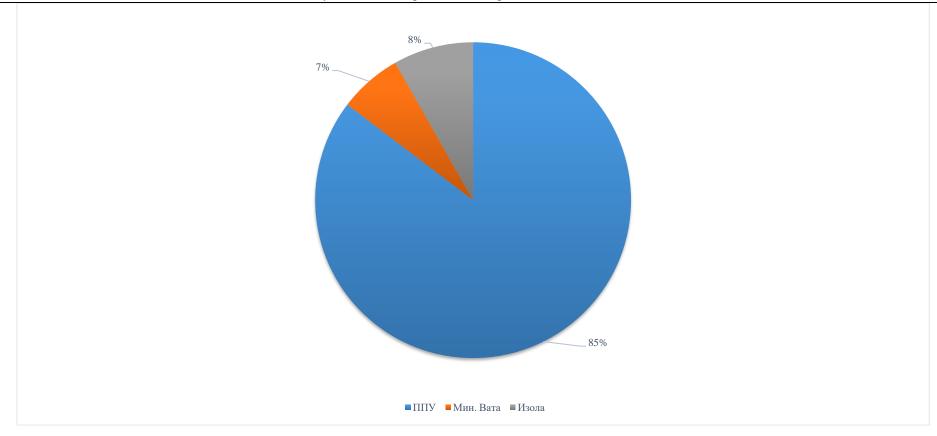


Рисунок 17. Материалы изоляции тепловых сетей Бугровского городского поселения

Как видно из таблиц и рисунка выше, преобладающим типом изоляции на территории Бугровского городского поселения является ППУ (пенополиуретан).

Преобладающим типом грунтов на территории Бугровского городского поселения является суглинок влажный.



Рисунок 18. Годы прокладки/перекладки тепловых сетей Бугровского городского поселения

Как видно из таблиц и рисунка выше, наибольший процент прокладки/перекладки тепловых сетей приходится на 2005-2014 годы. Так как срок службы тепловых сетей составляет 25 лет, сети, проложенные в 1996 году, должны быть заменены в 2021 году.

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

МУП «Бугровские тепловые сети» учет количества и типов секционирующей и регулирующей арматуры не ведет. На тепловых сетях установлена стальная и чугунная запорная и регулирующая арматура диаметром от 0,05 до 0,3 метром.

Данные о типах и количествах секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях организацией ООО «Петербургтеплоэнерго» предоставлены не были.

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры в зоне действия № 7 (д. Энколово) представлены в таблице ниже.

Таблица 37. Количество и типы арматуры на тепловых сетях д. Энколово

Номер камеры	Задвижки условный		Дренажные краны, Ду,	Дренажные краны, щт	Воздушники, Ду, мм	Воздушники, шт	
темер камеры	диаметр, Ду, мм	ручным приводом	MM	Aponumino apunin, aa	2 оздушини, ду, им	2092)	
	150	2	50	2			
УТ1	80	2	40	2	25	2	
	65	2	25	2			
	150	2	50	2			
УТ2	80	2	40	2	20	2	
	65	2	25	2			
	125	2	40	2			
УТ3	80	2	25	2	20	4	
	60	2					
УТ4	125	2	40		20	2	
У14	80	4	40	6	20	2	
VT5	100	2	25	2	1.5	4	
УТ5	80	2	25	2	15	4	
УТ6	65	2	40	4	15	2	
у 10	80	2	25	2	13	2	
VT7	65	6	40	2			
УТ7	65	6	25	6			
УТ8	80	2	25	2	15	2	
Итого		40		40		18	

Данные о типах и количестве секционирующей и регулирующей арматуры в зоне действия № 8 (д. Мистолово) представлены в таблице ниже.

Таблица 38. Количество и типы арматуры на тепловых сетях д. Мистолово

				вижки				Дрена	жная			Балансир	овочные		
Номер	условный		<u>К</u> с	оличество (шт.) Стальных		Компен	саторы	армат		Воздуп	ПНИКИ	клапа		Перем	ычки
камеры	диаметр (мм)	чугунных	с ручным приводом		C	условный диаметр (мм)	кол-во (шт.)								
	УВВ1 и ВВ2														
						200	2								
	УВВ2 и ВВЗ					1.70									
						150	2								
	УВВЗ и ВВ4														
						150	2								
УВВ1															
ответвл	ение к кор	пусу 5-3													
	150 св.		2							25св	2				
УВВ2															
	ление к ВВ5														
	100 св.		2					50 св	2						
УВВ3															
ответвлен	ние к ДОУ														
	100 св.		2					50 св	2						
УВВ4															
	100 св.		2					50 св	2	25св	2				
ответвл	ение к кор	пусу 5-1													
	65 св.		2					50 св	2						
УBB5															
	80 св.		2					50 св	2						
ответвле	ение к кор	пусу 4-19													
	80 св.		2					50 св	2						
корпу	/c 4-17														
										15св	2				
корпу	/c 4-18														
										15св	2				

			Зад	вижки		1		Процо	Nation.			Болонона	ODOULLI IA		
			Кс	личество (шт.)		Компен	саторы	Дрена		Воздуп	пники	Балансиро клапа		Перем	ычки
Номер	условный			Стальных				армат	тура			KJIđile	апы		
камеры	диаметр (мм)		с ручным приводом	с электроприводом	с гидроприводом	условный диаметр (мм)	кол-во (шт.)	условный диаметр (мм)	кол-во (шт.)	условный диаметр (мм)	кол-во (шт.)	условный диаметр (мм)	кол-во (шт.)	условный диаметр (мм)	кол-во (шт.)
корпу	/c 4-19														
										15св	2				
корп	yc 5-1														
								40св	2	20св	2				
корп	yc 5-2														
								40св	2	20св	2			40фл	2
корп	yc 5-3														
	к корпусу														
5	-2														
	100 св.		2					50 св	2	20св	2				
ответвле	ние к ИТП	І корпуса													
	5-3														
	80 св.		2					40 св	2	15св	2				
						Д	ОУ								
										20 св	2				
ИТОГО:			18				6		20		20		0		2

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Место расположения тепловых камер показано квадратами желтого цвета на схемах тепловых сетей.

Тепловые камеры представляют собой конструкции из сборных железобетонных панелей. Данные о типоразмерах и количестве тепловых камер в зонах действия №1 - №6 предоставлены не были.

В состав тепловых сетей зоны действия №7, д. Энколово, входят 8 тепловых камер. Данные о типоразмерах и материале изготовления камер представлены в таблице ниже.

Номер	Внутренние размеры, мм		Толщина	Конструкция	Наличие непод	Наличие	Наличие	Материал	
камеры	высота	длина	ширина		пере крытия	вижных опор	гидро изоля ции	дренажа (выпуска)	стенки
УT1	2000	3000	3000	130	дж пп	нет	есть	есть	ЖБ
УТ2	2000	3000	3000	130	аж пп	нет	есть	есть	ЖБ
УТ3	2000	3000	3000	130	аж пп	нет	есть	есть	ЖБ
УТ4	2000	3000	3000	130	пп жь	нет	есть	есть	ЖБ
УТ5	2000	2600	2600	130	аж пп	нет	есть	есть	ЖБ
УТ6	2000	2600	2600	130	аж пп	нет	есть	есть	ЖБ
УТ7	2000	2600	2600	130	пп жь	нет	есть	есть	ЖБ
УТ8	1900	1500	1500	100	пп жъ	нет	есть	есть	ЖБ

Таблица 39. Тепловые камеры д. Энколово

В состав тепловых сетей зоны действия №8, д. Мистолово, не входят тепловые камеры. Вместо них используются УВВ (узлы внекамерной врезки). На всей протяженности тепловой сети имеется 5 УВВ.

В зоне действия № 9, д. Мистолово, тепловые сети отсутствуют.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Для зон действия № 1, № 2 и № 4 способ регулирования отпуска тепловой энергии - качественный, по температурному графику 95/70 °C (температура горячей воды в системе ГВС 65 °C). Данный температурный график обусловлен отсутствием центральных тепловых пунктов, независимой двухтрубной системой ГВС и непосредственным (без смешения) присоединением абонентов к тепловым сетям.

Для зоны действия № 3 способ регулирования отпуска тепловой энергии - качественный по температурному графику 110/75 °C. Данный температурный график обусловлен наличием индивидуальных тепловых пунктов в домах потребителей, закрытой системой подачи теплоносителя (отопление и горячее водоснабжение осуществляется через теплообменные аппараты в ИТП).

Для зон действия № 5 и № 6 способ регулирования отпуска тепловой энергии — погодозависимое регулирование в зависимости о температуры наружного воздуха. Температура отпускаемого теплоносителя составляет 130/70 в отопительный период и 85/60 в межотопительный период.

Для зоны действия № 7 способ регулирования отпуска тепловой энергии - качественный, по температурному графику 95/70 °C (температура горячей воды в системе ГВС 65 °C). Данный температурный график обусловлен отсутствием центральных тепловых пунктов, независимой

двухтрубной системой ГВС и непосредственным (без смешения) присоединением абонентов к тепловым сетям.

В зоне действия № 8 отсутствует регулирование тепловой энергии на котельной. Параметры постоянные на выходе из котельной. Обусловлено данное решение тем, что абоненты присоединены по независимой закрытой схеме (отопление и горячее водоснабжение осуществляется через теплообменные аппараты в ИТП).

В зоне действия № 9 регулирование отпуска тепловой энергии — качественное, погодозависимое, по температурному графику 95/70 °C. Температура ГВС постоянная, заданная на панели управления. Данное решение обусловлено непосредственным подключением абонентов к котельной.

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

В Бугровское городское поселение фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепловой энергии.

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

На рисунках ниже представлены пьезометрические графики Бугровского городского поселения.

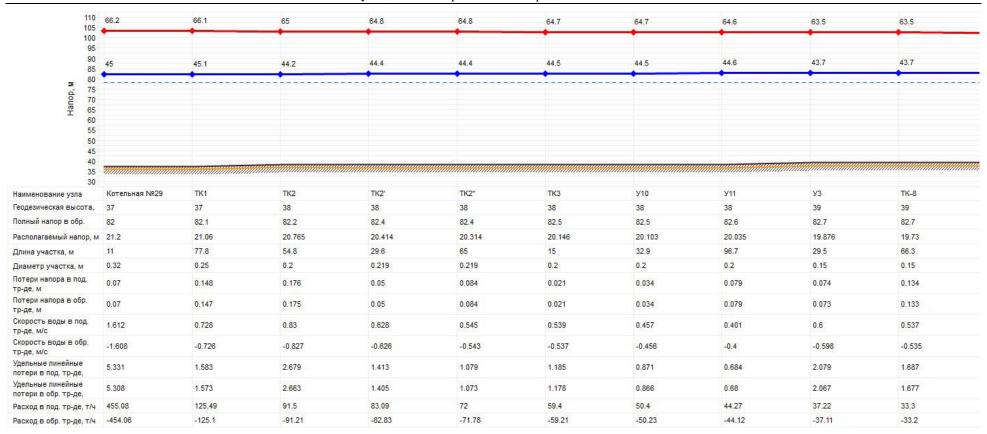


Рисунок 19. Пьезометрический график зоны действия №1, г. Бугры, от котельной №29 до Казармы 1 (часть 1)

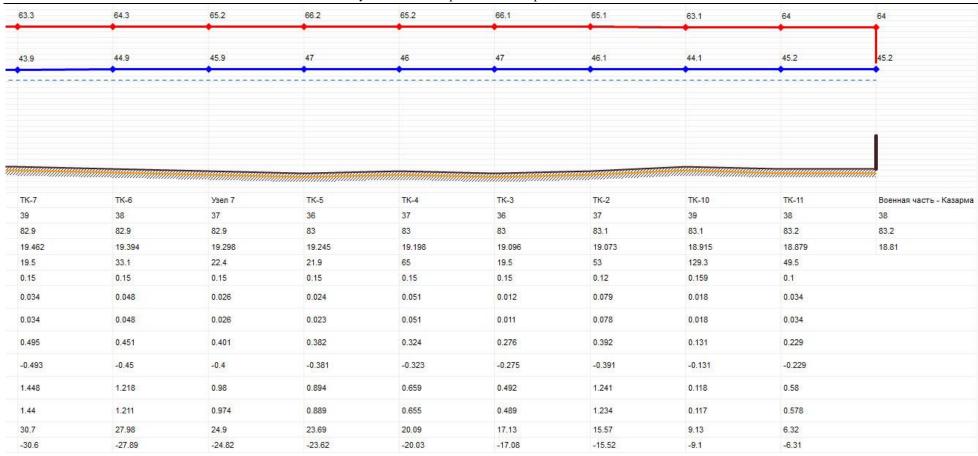


Рисунок 20. Пьезометрический график зоны действия №1, г. Бугры, от котельной №29 до Казармы 1 (часть 2)

По данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг. 60.3 62.2 62.2 64 100 95 90 85 39.8 41.9 41.9 37.5 80 38.2 38.2 75 Напор, м 70 65 60 55 50 45 40 35 30 МКД - ул. Шоссейная д.32 Наименование узла Котельная №2 (61) Узел 9 Узел 10 Узел 4 TK-17 TK-15 TK-14 Геодезическая высота, 37 37 38 37 35 33 35 Полный напор в обр. 75.2 75.2 75.5 76.8 76.9 76.9 77.1 Располагаемый напор, м 24.1 23.658 23.625 23,004 20.552 20.34 20.243 19.94 264.8 19.5 28.3 130.4 92 45.4 174.5 Длина участка, м 0.25 0.15 0.15 0.15 0.15 0.125 0.25 Диаметр участка, м Потери напора в под. 0.222 0.016 0.312 1.229 0.106 0.049 0.151 тр-де, м Потери напора в обр. 0.22 0.016 0.31 1.223 0.105 0.048 0.15 тр-де, м Скорость воды в под. 0.471 0.471 1.309 1.206 0.397 0.381 0.3 тр-де, м/с Скорость воды в обр. -0.47 -0.47 -1.306 -1.203-0.396 -0.38 -0.299 тр-де, м/с Удельные линейные 0.698 0.698 9.19 7.854 0.96 0.891 0.719 потери в под. тр-де, Удельные линейные 0.694 0.694 9.144 0.954 0.715 7.814 0.887 потери в обр. тр-де,

Рисунок 21. Пьезометрический график зоны действия №2, г. Бугры, от котельной №61 до д. 32, ул. Шоссейная

74.83

-74.63

81.19

-80.98

Расход в под. тр-де, т/ч

Расход в обр. тр-де, т/ч

81.22

81.19

-80.98

По данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.

24.61

-24.54

23.65

-23.59

12.93

-12.89



Рисунок 22. Пьезометрический график зоны действия №3, г. Бугры, от котельной №29 до ИТП №2, д. 11, к. 1, ул. Школьная

Абоненты зоны действия №3 подключены по независимой схеме отопления. В каждом доме есть собственный ИТП, куда приходит теплоноситель и далее поступает в систему отопления здания. Также каждый ИТП оснащается насосами, которые заполняют радиаторы отопления теплоносителем на всех этажах многоэтажного здания. Поэтому, по данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.



Рисунок 23. Пьезометрический график зоны действия №4, д. Порошкино, от котельной №30 до д. 23

По данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.

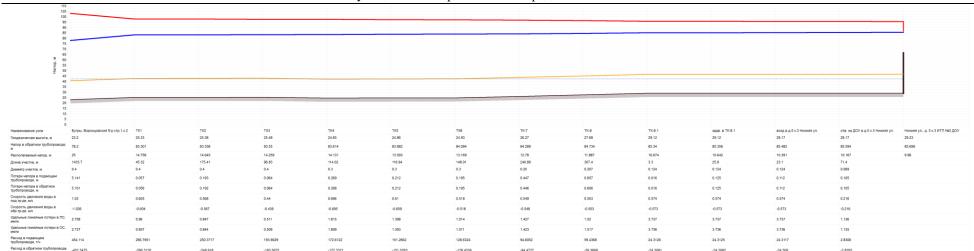


Рисунок 24. Пьезометрический график зоны действия №5, г. Бугры, от котельной уч. 978 до ул. Нижняя, д.5, к3, ИТП №2 ДОУ

Абоненты зоны действия №5 и №6 подключены по независимой схеме отопления. В каждом доме есть собственный ИТП, куда приходит теплоноситель и далее поступает в систему отопления здания. Также каждый ИТП оснащается насосами, которые заполняют радиаторы отопления теплоносителем на всех этажах многоэтажного здания. Поэтому, по данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.



Рисунок 25. Пьезометрический график зоны действия №6, г. Бугры, от котельной уч. 37 до ИТП 2 Гаражный пр., 27к2



Рисунок 26. Пьезометрический график зоны действия №7, д. Энколово, от котельной до д. 8, ул. Победы

По данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.

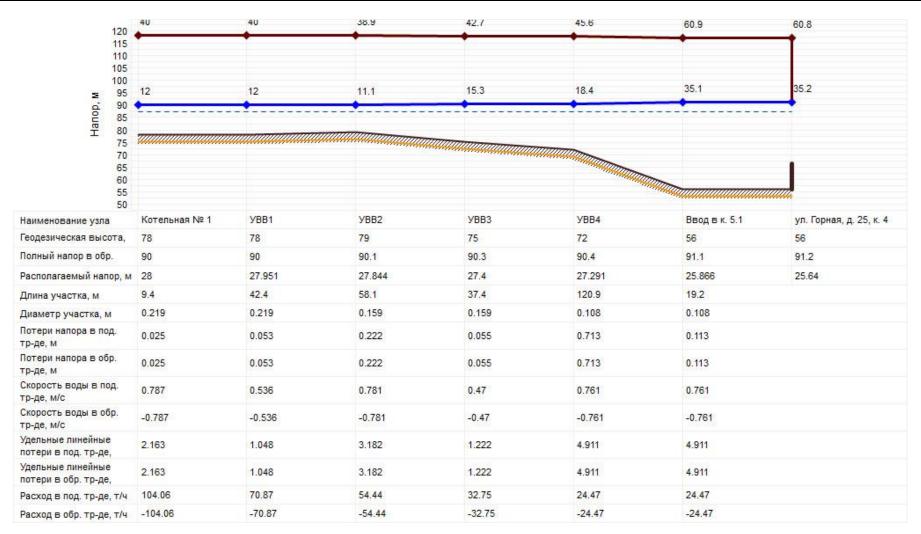


Рисунок 27. Пьезометрический график зоны действия №8, д. Мистолово, от котельной №1 до д. 25, к. 4, ул. Горная

По данному пьезометрическому графику можно сделать вывод, что существующий гидравлический режим обеспечивает надёжную циркуляцию теплоносителя, напора сетевых насосов достаточно для работы тепловой сети.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Теплоснабжающая организация МУП «Бугровские тепловые сети» не ведет статистику отказов и восстановления тепловых сетей.

Отказы тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «Петербургтеплоэнерго», расположенных на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

Отказы тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», расположенных на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

Отказы на объектах ООО «ТК Северная», расположенных на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

В Бугровское городское поселение работа по ведению статистики отказов тепловых сетей организована неудовлетворительно.

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей за последние 5 лет

На объектах МУП «Бугровские тепловые сети» отсутствуют серьезные аварии. Время на устранение незначительных отказов и аварийных ситуаций составляет от 1 до 8 часов.

Отказы тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «Петербургтеплоэнерго», расположенных на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

Отказы тепловых сетей, эксплуатируемых ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», расположенных на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

Отказы на объектах ООО «ТК Северная», расположенных на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

В Бугровское городское поселение работа по ведению статистики восстановления тепловых сетей организована неудовлетворительно.

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Процедура диагностики тепловых сетей включает в себя: гидравлические испытания, испытания на максимальную температуру теплоносителя, испытание на тепловые потери, испытания на гидравлические потери, испытания на потенциалы блуждающих токов.

Гидравлические испытания тепловых сетей проводятся ежегодно в период подготовки к отопительному сезону. В ходе проведения гидравлических испытаний тепловые сети заполняются водой с температурой не более 40 градусов и выдерживаются под давление 1,25 от рабочего в течение 10 минут. Данные мероприятия позволят выявить дефекты и нарушения целостности трубопроводов.

Фактических данных о процедурах диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов не предоставлено.

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Гидравлические испытания трубопроводов водяных тепловых сетей проводятся с целью проверки плотности и прочности для дальнейшей эксплуатации в течение следующего отопительного сезона.

Согласно п.6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

- гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;
- испытаниям на максимальную температуру теплоносителя (температурным испытаниям) для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, мониторинга за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;
- испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;
- испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;
- испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером организации, эксплуатирующей тепловые сети (ОЭТС).

При получении тепловой энергии от источника тепла, принадлежащего другой организации, рабочая программа согласовывается с главным инженером этой организации.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером ОЭТС, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями «Правила устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды».

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем ОЭТС.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем ОЭТС.

Техническое обслуживание и ремонт.

В компаниях МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «Теплоэнерго» и ООО «ТК Северная» должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

Информация о гидравлических испытаниях от теплоснабжающих организаций ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «Теплоэнерго» и ООО «ТК Северная» предоставлена не была.

В 2018-2023 годах была произведена замена участков тепловых сетей, принадлежащих МУП «Бугровские тепловые сети» (в скобках указана нумерация тепловых камер, принятая в работе и в программном комплексе ZuluThermo).

Таблица 40. Замена участков тепловых сетей, эксплуатируемых МУП «Бугровские тепловые сети»

№ п/ п	Мероприятие	Дата проведения испытания	Участок сети	Назначение трубопроводов	Примечание
			г. Бугры	1	
1	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	ТК-43 (ТК-17) – ул. Шоссейная, д. 24	отопление	-
2	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	ТК-43 (ТК-17) – ул. Шоссейная, д. 30	отопление	-
3	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	TK-1(TK-1) – TK – 21 (TK-2')	отопление	-
4	Замена участка			отопление	2 трубопровода по 24 п.м.
4	тепловой сети	Средний, д. 5	ГВС	50/90, ТВЭЛ ПЭКС	
5	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	ТК-27 (ТК-3) – д. 5	отопление	50/50
	2		TIC 11 (TIC 42)	отопление	2 трубопровода 75 п.м.
6	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	ТК-11 (ТК-4") – ул. Полевая, д. 5	ГВС	замена на ТВЛ- ПЭКС, 90/63, по 75 м
7	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	ТК-11 (ТК-4") – Школа	отопление	-
8	Замена участка тепловой сети	2023	TK-2 – TK-3	ГВС	
9	Замена участка тепловой сети	2023	от ТК-10 до жилого дома ул. Полевая 1	ГВС	
		Д	. Порошкино		
8	Замена участка тепловой сети	2018 - 2019 г.	Дорога возле котельной №30 - ТК-1	отопление	327 п.м.

Данные по замене участков тепловых сетей организацией ООО «Петербургтеплоэнерго» предоставлены не были.

Данные по замене участков тепловых сетей от организаций ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» и ООО «ТК Северная» отсутствуют, так как котельные и, следовательно, тепловые сети эксплуатируются с 2020 года; замена не требуется.

н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения – плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчёт отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Расчет нормативных технологический потерь выполнен согласно Приказу Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. N 325 «Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя», а также в программном комплексе ZuluThermo 8.0 согласно «Методике определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения» МДК 4-05.2004.

Данные расчёта тепловых потерь представлены в Главе 3, пункт «ж».

о) оценка фактических потерь тепловой энергии теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Фактические потери в тепловых сетях за 2018-2020 годы представлены в таблице ниже.

Таблица 41. Фактические потери в тепловых сетях Бугровского городского поселения

		Потери в	Процент потерь в			
Год	Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год	тепловых сетях,	тепловых сетях,			
		Гкал/год	%			
	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №	1, №3)				
2018	48850	2994,51	6,13			
2019	48820	3803,078	7,79			
2020	46310	3607,549	7,79			
	г. Бугры, котельная №61 (зона действия	№ 2)				
2018	9710	185	1,91			
2019	9200	358,8	3,9			
2020	7590	296,01	3,9			
	д. Порошкино, котельная №30 (зона действ	ия №4)				
2018	1010	23,75	2,35			
2019	590		6,8			
2020	710	48,28	6,8			
_	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия	ı №5)				
2018	н/д	н/д	н/д			
2019	20137,41	1889,44	9,38			
2020	51906,56	4307,18	8,30			
_	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия	№6)				
2018	н/д	н/д	н/д			
2019	1783,32	188,64	10,58			
2020	4226,36	500,82	11,85			
	д. Энколово, котельная (зона действия Ј	№ 7)				
2018		2020				
2019	Нет данных, так как котельная введена в эксплуатацию в 2020 году					
2020	1190	70	5,88			
•	д. Мистолово, котельная №1 и №2 (зоны дейст	вия №8, 9)	•			

			Потери в	Процент потерь в				
Год		Отпуск тепловой энергии в сеть, Гкал/год	тепловых сетях,	тепловых сетях,				
		Гкал/год	%					
2018		Her rower we may have home with progress progress.	2020					
2019		Нет данных, так как котельные введены в эксп	плуатацию в 2020 і	тоду				
2020		1289	330	25,6				

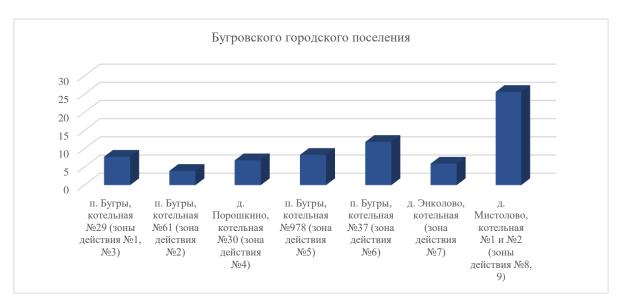


Рисунок 28. Процент потерь тепловой энергии в тепловых сетях от котельных на территории Бугровского городского поселения за 2020 год

Как видно из таблицы и графика выше, наибольший процент потерь в тепловых сетях приходится на котельную и тепловые сети д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8) и составляет 25,60%. Вероятно, такие потери связаны с тем, что на котельной №1, д. Мистолово, отсутствует регулирование температуры отпускаемого теплоносителя.

При актуализации схемы теплоснабжения, актуальные данные о потерях тепловой энергии в тепловых сетях, на территории Бугровского городского поселения не предоставлены.

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения отсутствуют.

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Данные о способах присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям Бугровского городского поселения представлены в таблице ниже.

Таблица 42. Способы присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям Бугровского городского поселения

№ технологической зоны	Адрес/Населенный пункт	Тип котельной	Присоединение абонентов
1	г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	Газовая котельная	Четырёхтрубное зависимое; закрытая схема

№ технологической зоны	Адрес/Населенный пункт	Тип котельной	Присоединение абонентов
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	Газовая котельная	Четырёхтрубное зависимое; закрытая схема
3	г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое, закрытая схема (ГВС через Т/О)
4	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	Газовая котельная	Двухтрубное зависимое
5	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)
6	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)
7	д. Энколово, котельная (зона действия $№7$)	Газовая котельная	Двухтрубное зависимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)
8	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	Газовая котельная	Двухтрубное независимое; закрытая схема (ГВС через Т/О)
9	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	Газовая котельная	Нет сетей (независимое присоединение)

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учёта тепловой энергии и теплоносителя

Руководствуясь Пунктом 5 Статьи 13 Федерального закона от 23.11.2009г. №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» собственники жилых домов, собственники помещений в многоквартирных домах, введенных в эксплуатацию на день вступления вышеуказанного Закона в силу, обязаны обеспечить оснащение таких домов приборами учета используемых воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, а также ввод установленных приборов учета в эксплуатацию. При этом многоквартирные дома в указанный срок должны быть оснащены коллективными (общедомовыми) приборами учета используемых коммунальных ресурсов, а также индивидуальными и общими (для коммунальной квартиры) приборами учета.

В таблице ниже указаны потребители, у которых установлены приборы учёта тепловой энергии.

Таблица 43. Абоненты с ОДПУ на территории Бугровского городского поселения

№ п/п	Адрес объекта	Категория потребителя	Наименование управляющей организации	Наименование потребителя
				ул. Полевая д. 9(50Б)
				ул. Шоссейная д. 36
1	г. Бугры	Население	МУП «БУК»	ул. Шоссейная д. 38
				ул. Шоссейная д. 10
				ул. Школьная д. 4
2	E EVENII	Население	ХИБИНЫ ТСЖ	ул. Школьная д. 3 ТЦ1(47А)
2	г. Бугры	Паселение	Andriidi ica	ул. Школьная д. 3 ТЦ2(47Б)
3	г. Бугры	Население	ШКОЛЬНАЯ 7 ТСН	ул. Полевая д. 7 встр.(50А)
3	1. Бугры	Пассление	mkoлынал / Ten	ул. Полевая д. 7 жил.(50А)
4	г. Бугры	Население	ТСЖ "Эверест"	ул. Школьная д. 7 (49а)
4	1. Бугры	Пассление	теж эвереет	ул. Школьная д. 9 (49б)
5	г. Бугры	Население	ТСЖ "Бугры"	ул. Школьная д. 4 к. 1
6	г. Бугры	Население	ТСЖ "Бугровец"	ул. Школьная д. 5 (48а,б)
7	г. Бугры	Население	Бугровская СОШ	ул. Полевая д. 3
8	г. Бугры	Население	Детский сад №35	ул. Шоссейная д. 10А
9	r Evenu	Население	ЗАО "Бугры"	ул. Шоссейная д. 2
9	г. Бугры	Паселение	эло бугры	ул. Шоссейная д. 7А

_		or o my mindimensibiler o	раиона ленинградской с	1
№ п/п	Адрес объекта	Категория потребителя	Наименование управляющей организации	Наименование потребителя
10	г. Бугры	Население	000 "АКУ"	ул. Полевая д.14(59A) жилье, общ. 1,470139
11	г. Бугры	Население	ООО "ИСК"ПромСервис"	ул. Полевая д.14(59A) встр.,общ. 0,030123
12	г. Бугры	Население	ООО "АКУ"	ул. Полевая д.16(59Б) жилье, общ. 0,932473
13	г. Бугры	Население	ООО "ИСК"ПромСервис"	ул. Полевая д.16(59Б) встр. общ. 0,048339
14	г. Бугры	Население	000 "ЖЭС-4"	ул. Школьная д.11 к.1 ИТП1(61а) ул. Школьная д.11 к.1 ИТП2(61а) ул. Школьная д.11 к.1 ИТП3(61а) ул. Школьная д.11 к.1 ИТП4(61а) ул. Школьная д.11 к.2 ИТП1(61б) ул. Школьная д.11 к.2 ИТП2(61б) ул. Школьная д.11 к.2 ИТП3(61б) ул. Школьная д.11 к.2 ИТП3(61б)
15	г. Бугры	Население	ООО "ИПС-3"	ул. Школьная 6 к.1 ул. Школьная 6 к.2 ул. Школьная 6 к.3
16	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5к1
17	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5к2
18	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5к3
19	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5к4
20	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5к5
21	• • •	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5кб
22	г. Бугры			
	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 5к7
23	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 9к1
24	г. Бугры	Население	н/д	Воронцовский б-р, 9к2
25	г. Бугры	Население	н/д	Петровский б-р, 25
26	г. Бугры	Население	н/д	Петровский б-р, 27
27	г. Бугры	Население	н/д	Тихая ул, 1
28	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 1
29	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 2
30	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 3
31	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 4
32	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 5
33	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 6
34	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 7
35	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 8
36	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 9
37	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 10
38	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 12
39	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 14
40	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 16

№ п/п	Адрес объекта	Категория потребителя	Наименование управляющей организации	Наименование потребителя
41	д. Энколово	Население	н/д	Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 18
42	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д. 25 корп.1
43	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д. 25 корп. 2
44	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д.25 корп. 4
45	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д.29 корп. 2
46	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д.29 корп. 4
47	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д.31 корп. 2
48	д. Мистолово	Бюджетные орг.	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, здание 25
49	д. Мистолово	Население	н/д	д. Мистолово, ул. Горная, д.25 корп. 3

По данным таблицы выше можно сделать вывод, что не все абоненты, снабжаемые тепловой энергией от источников, принадлежащих МУП «Бугровские тепловые сети», имеют общедомовой прибор учёта.

Все абоненты централизованного теплоснабжения, снабжаемые тепловой энергией ООО «Петербургтеплоэнерго» оснащены ОДПУ.

Все абоненты централизованного теплоснабжения д. Мистолово оснащены ОДПУ.

Все абоненты централизованного теплоснабжения д. Энколово оснащены ОДПУ.

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Согласно МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» в ОЭТС должно быть обеспечено круглосуточное оперативное управление оборудованием, задачами которого являются:

- ведение режима работы;
- производство переключений, пусков и остановов;
- локализация аварий и восстановление режима работы;
- подготовка к производству ремонтных работ;
- выполнение графика ограничений и отключений потребителей, вводимого в установленном порядке.

Подавляющее большинство запорной и регулирующей арматуры на источниках неэлектрифицировано. Тепловые сети имеют низкий уровень автоматизации инженерных систем. Регулирующие и запорные задвижки в тепловых камерах не имеют средств телемеханизации.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории Бугровского городского поселения центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В соответствии с нормативными документами (ПТЭ (п.4.11.8, 4.12.40), СНиП "Тепловые сети" 2.04.07-86 (п. 12.14), Правила эксплуатации теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей в каждом элементе единой системы теплоснабжения (на источнике тепла, в тепловых сетях, в системах теплопотребления) должны быть предусмотрены средства защиты от недопустимых изменений давлений сетевой воды. Эти средства в первую очередь должны обеспечивать поддержание допустимого давления в аварийных режимах, вызванных отказом оборудования данного элемента, а также защиту собственного оборудования при аварийных внешних воздействия

На котельных Бугровского городского поселения установлены расширительные баки и предохранительные клапаны на выходном коллекторе котлов, которые защищают сеть от превышения максимального допустимого давления.

х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На территории Бугровского городского поселения бесхозяйных тепловых сетей не выявлено.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей (при их наличии)

Данные энергетических характеристик тепловых сетей отсутствуют.

Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них по подпунктам а)-ц) части 3 настоящего документа, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

За период действия Схемы до ее актуализации произошли следующие изменения:

— увеличился общий износ тепловых сетей и оборудования на них — 2 процента тепловых сетей от общей протяженности тепловых сетей, были проложены в 1996 году и должны быть заменены в 2021, так как срок эксплуатации таких сетей истек.;

ЧАСТЬ 4. ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Бугровского городского поселения осуществляет свою деятельность четыре теплоснабжающие организации — МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «Теплоэнерго», ООО «ТК Северная».

Зоной действия источника тепловой энергии является территория поселения, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения.

На рисунках ниже цветом выделена зона действия источников тепловой энергии.

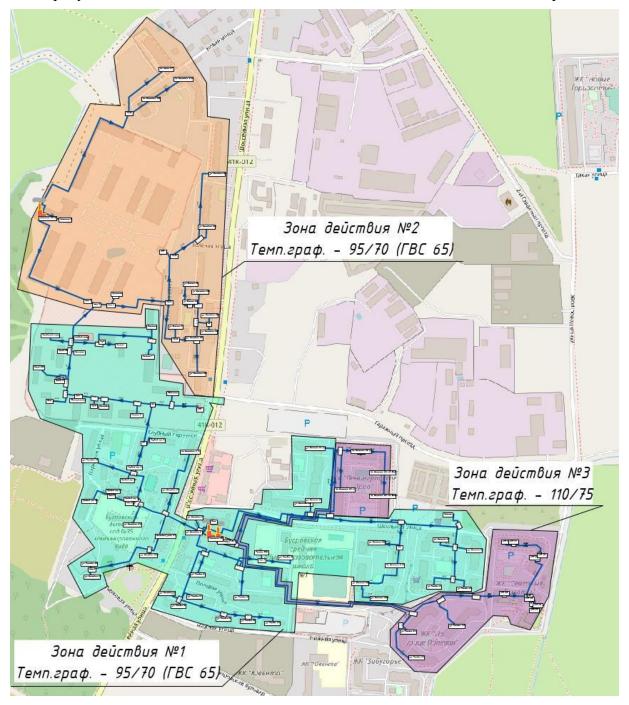


Рисунок 29. Зоны действия №1, №2 и №3 г. Бугры (котельные №29, №61)



Рисунок 30. Зона действия №4 от котельной д. Порошкино (котельная №30)



Рисунок 31. Зона действия №5 от котельной уч. 978 г. Бугры

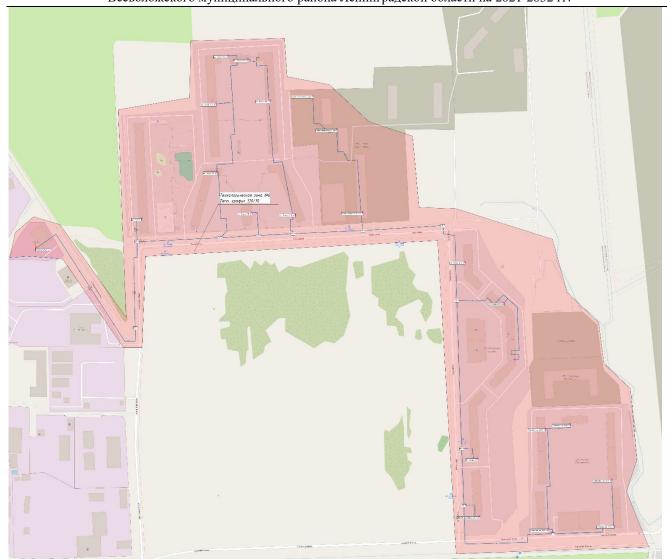


Рисунок 32. Зона действия №6 от котельной уч. 37 г. Бугры



Рисунок 33. Зона действия №7 от котельной д. Энколово



Рисунок 34. Зона действия №8 от котельной №1 д. Мистолово

Рисунок 35. Зона действия №9 от котельной №2 д. Мистолово

ЧАСТЬ 5. ТЕПЛОВЫЕ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ГРУПП ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчётных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

Значения расчетных тепловых нагрузок предоставлены теплоснабжающей организацией. Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и ГВС на территории Бугровского городского поселения составляет -24 °C.

В качестве расчетного элемента территориального деления рекомендуется принимать:

-для поселений свыше 100 тыс. человек - кадастровый квартал (или кадастровый план территории), либо при его отсутствии - планировочный и действующий квартал, производственные и прочие зоны территориального деления, либо индивидуальные сетки градостроительного деления, принятые в поселении;

-для поселений менее 100 тыс. человек - произвольные территориальные зоны, каждая из которых имеет только один источник тепловой энергии.

Значения потребления тепловой энергии от котельных при расчетной температуре наружного воздуха представлены в таблицах ниже.

Таблица 44. Потребление тепловой энергии от котельных Бугровского городского поселения

Адрес объекта		м3	S здания, м2	Присоедин енная нагрузка отопления по каждому объекту, Гкал/ч	нная	значение присоединен ной нагрузки отопления, Гкал/ч	Суммарное значение присоедин енной нагрузки ГВС, Гкал/ч	Присоедин енная нагрузка всего, Гкал/ч
Теплица	Хоз. Здание	н/д	н/д	0,001	0,0001			
ул. Шоссейная д.6/1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,078539				
Передающий центр	Военный объект	н/д	н/д	0,018				
Склад №2	Военный объект	н/д	н/д	0,043				
Склад №1	Военный объект	н/д	н/д	0,06				
Овощехранилище	Военный объект	н/д	н/д	0,077				
Средний пер. д.3	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,032				
Средний пер. д.7	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,032				
Средний пер. д.16	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,213		8,8037	3,1929	11,9966
ул. Шоссейная д.14	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,247				
ул. Шоссейная д.12	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,25				
ул. Шоссейная д.10	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,201262				
ул. Шоссейная, д.7	Административ ное здание	н/д	н/д	0,057				
ул. Шоссейная д. 5	Магазин	н/д	н/д	0,026				
ул. Полевая д.10	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,067				

	воложского муни	ципальт	ior o puni	1				
Адрес объекта	Тип объекта	V здания, м3	S здания, м2	Присоедин енная нагрузка отопления по каждому объекту, Гкал/ч	Присоедине нная нагрузка ГВС по каждому объекту, Гкал/ч	Суммарное значение присоединен ной нагрузки отопления,	значение	Присоедин енная нагрузка всего, Гкал/ч
ул. Полевая д.8	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,067				
ул. Полевая д.6	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,062				
Баня	Военный объект	н/д	н/д	0,03				
Кухня	Военный объект	н/д	н/д	0,068				
Столовая	Военный объект	н/д	н/д	0,065				
Казарма 2	Военный объект	н/д	н/д	0,098				
Общежитие	Военный объект	н/д	н/д	0,152				
КПП	Военный объект	н/д	н/д	0,024				
Спортзал	Военный объект	н/д	н/д	0,07				
ул. Полевая д.1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,23	0,076069			
ул. Полевая д.5	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,377	0,076069			
ул. Полевая д.3	Средняя общеобразовате льная школа	н/д	н/д	0,459	0,0201			
ул. Шоссейная д.10а	Детское	н/д	н/д	0,21	0,062			
Клубный пер. д.5	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,225				
Средний пер. д.5	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,049				
Клубный пер. д.3	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,153				
ул. Парковая д.2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,266				
ул. Школьная д.4	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,542	0,099			
ул. Школьная д.4	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,184	0,076069			
ул. Школьная д.4 кр.1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,587	0,409			
ул. Школьная д.5/2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,101	0,0495			
ул. Школьная д.5/1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,195	0,0495			
ул. Школьная д.9	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,419	0,3878			
ул. Школьная д.7	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,325	0,3148			
ул. Полевая д.9	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,36	0,258			
ул. Полевая д.7	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,38048	1,1208			
ул. Школьная д.3/1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,256	0,037			
ул. Школьная д.3/2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,26	0,031			
Учебный корпус	Военный объект	н/д	н/д	0,021				
Клуб	Военный объект	н/д	н/д	0,03				

Адрес объекта Тип объекта Тип объекта Тип объекта Тип объекта Здания, м3 здания, м2 Здания, объекту, галуч объе	ти на 2021-20	a 2021-2032 II	
ул. Шоссейная д.2 многоквартири ый жилой дом ул. Парковая д.6 многоквартири ый жилой дом объект социальной сферы ул. Шоссейная д.1 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,154 0,076069 сферы ул. Шоссейная д.1 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,112 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,112 многоквартири ый жилой дом н/д н/д 0,164 многоквартири ул. Шоссейная д.36 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.22 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.22 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.25 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартири ый жилой дом многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартири ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартири ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартири ый жилой дом многоквартири ый жил	значение	ачение знач соединен прис ной ен грузки нагр пления, ГІ	марное чение соедин ной нагрузки рузки всего, ВС, Гкал/ч
ул. Парссейная д.2 ый жилой дом ин/д н/д 0,123 н/д 0,0074 ый жилой дом Объект социальной сферы ул. Шоссейная д.1 многоквартирный жилой дом Казарма 1 Военный объект н/д н/д 0,112 н/д 0,031 казарма 1 Военный объект н/д н/д 0,131 н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,112 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,112 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,185 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,185 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,164 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,159 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,0012 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,00268 0,102			
ул. Парссейная д.2 ый жилой дом ин/д н/д 0,123 н/д 0,0074 ый жилой дом Объект социальной сферы ул. Шоссейная д.1 многоквартирный жилой дом Казарма 1 Военный объект н/д н/д 0,112 н/д 0,031 казарма 1 Военный объект н/д н/д 0,131 н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,131 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,112 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 н/д 0,112 н/д 0,112 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,185 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,185 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,164 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,159 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,0012 многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,00268 0,102	1		
ул. Парковая д.0 ый жилой дом п/д			
Баня Объект социальной сферы н/д сферы н/д сферы н/д сферы 0,154 0,076069 ул. Шоссейная д.1 Многоквартирный жилой дом н/д н/д од.112 0,112 н/д од.112 Казарма Военный объект Казарма Военный объект Н/д н/д од.131 н/д н/д од.131 н/д од.131 ул. Полевая д.2 Многоквартирный жилой дом мистоквартирный жилой дом мистоквартирный жилой дом магазин н/д н/д од.185 н/д н/д од.185 ул. Школьная, 10 Магазин н/д н/д н/д од.92 од.5 Т. Бугры, котельная №61 (зона действия №2) Хранилище Хоз. Здание н/д н/д од.164 Хранилище Хоз. Здание н/д н/д од.159 н/д н/д од.458 од.433 ул. Шоссейная д.36 Многоквартирный жилой дом многоквартирный жилой			
ул. Шоссейная д.1 ый жилой дом н/д н/д 0,112 Казарма 1 Военный объект н/д н/д 0,158 О.158 О.031 Сан.часть Военный объект н/д н/д 0,031 Многоквартирн н/д н/д 0,131 О.131 ул. Полевая д.2 Многоквартирн н/д милой дом мигазин милой дом магазин милой дом магазин милой дом магазин милой дом магазин милой дом			
Сан.часть Военный объект н/д н/д 0,031 Казарма Военный объект н/д н/д 0,131 ул. Полевая д.2 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,112 ул. Полевая д.4 Многоквартирный жилой дом н/д н/д н/д 0,185 ул. Школьная, 10 Магазин "Магии" н/д н/д н/д 0,092 0,05 Т. Бугры, котельная №61 (зона действия №2) Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,164 Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,159 ул. Шоссейная д.36 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 ул. Шоссейная д.22 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 0,3438 ул. Шоссейная д.26 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 0,064 ул. Шоссейная д.28 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,129 0,349 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д <td< td=""><td></td><td></td><td></td></td<>			
Казарма Военный объект н/д н/д 0,131]		
ул. Полевая д.2 Многоквартирный жилой дом ул. Школьная, 10 Магазин "Магнит" н/д н/д 0,092 0,05 Т. Бугры, котельная №61 (зона действия №2) Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,164 Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,159 ул. Шоссейная д36 Многоквартирный жилой дом ул. Шоссейная д.22 Многоквартирный жилой дом ул. Шоссейная д.22 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Шоссейная д.26 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Шоссейная д.27 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Шоссейная д.28 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Шоссейная д.29 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,064 ул. Шоссейная д.29 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,303 ул. Шоссейная д.28 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,303 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,016 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 ул. Шоссейная д.32 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,268 0,102			
ул. Полевая д.4 ул. Полевая д.4 ул. Школьная, 10 магазин "Магнит" г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2) Хранилище Хоз. Здание ул. Шоссейная д.36 ул. Шоссейная д.22 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.27 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.27 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.27 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.28 ул. Шоссейная д.29 ул. Шоссейная д.29 ул. Шоссейная д.20 ул. Шоссейная д.20 ул. Шоссейная д.21 ул. Шоссейная д.24 ул. Шоссейная д.25 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.27 ул. Шоссейная д.28 ул. Шоссейная д.28 ул. Шоссейная д.29 ул. Шоссейная д.29 ул. Шоссейная д.29 ул. Шоссейная д.28 ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 многоквартирн ый жилой дом многоквартирн ый жилой дом многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом многоквартирн ый жилой дом многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 многоквартирн ый жилой дом]		
ул. Полевая д.4 ый жилой дом магазин "Магнит" н/д н/д 0,092 0,05 г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2) Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,164 Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,159 ул. Шоссейная д36 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.22 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.26 ул. Шоссейная д.27 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,016 ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 ул. Шоссейная д.32 многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,268 0,102 завые спец			
ул. Школьная, 10 "Магнит" г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2) Хранилище Хоз. Здание Н/д Н/д 0,164 Хранилище Хоз. Здание Н/д Н/д 0,159 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.38 ул. Шоссейная д.22 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,012 ул. Шоссейная д.26 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,012 ул. Шоссейная д.20 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,029 ул. Шоссейная д.24 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,303 ул. Шоссейная д.28 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,349 ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,012 ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,012 ул. Зеленая д.5 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,016 ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,337 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,323 ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,323 ул. Поссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,323 О,189 ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом Н/д Н/д 0,3268 О,102			
Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,164 Урл.Шоссейная д36 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 Ул.Шоссейная д38 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,247 0,3438 Ул. Шоссейная д.22 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 Ул. Шоссейная д.26 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,064 Ул. Шоссейная д.29 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,303 Ул. Шоссейная д.28 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,349 Ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 Ул. Зеленая д.5 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,016 Ул. Зеленая д.1 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,37 Ул. Шоссейная д.32 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 Ул. Шоссейная д.33 Многоквартирный жилой дом н/д н/д н/д 0,268 0,102			
Хранилище Хоз. Здание н/д н/д 0,159 ул. Шоссейная д36 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,458 0,433 ул. Шоссейная д38 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,247 0,3438 ул. Шоссейная д.22 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Шоссейная д.26 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,064 ул. Шоссейная д.29 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,303 ул. Зеленая д.28 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,349 ул. Зеленая д.3 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.5 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,016 ул. Зеленая д.1 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,37 ул. Шоссейная д.32 Многоквартирный жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 ул. Шоссейная д.30 Многоквартирный жилой дом н/д н/д н/д 0,268 0,102	.)	·	
ул. Шоссейная д36			
ул. Шоссейная д.36 ый жилой дом ул. Шоссейная д.22 ый жилой дом ул. Шоссейная д.22 ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 ый жилой дом ул. Шоссейная д.20 ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 ый жилой дом ул. Зеленая д.1 ый жилой дом ул. Зеленая д.1 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 ый жилой дом ул. Зеленая д.1 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 ый жилой дом ул. Зеленая д.1 ый жилой дом ул. Зеленая д.31 ый жилой дом ул. Зеленая д.32 ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 ый жилой дом ул. Завные спец			
ул. Шоссейная д.22 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.26 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.20 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.5 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.29 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30			
ул. Шоссейная д.26			
ул. Шоссейная д.20 ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.5 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.20 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссе			
ул. Шоссейная д.24 ый жилой дом ул. Шоссейная д.24 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.5 многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 многоквартирн ый жилой дом ул. Ц. Поссейная д.30 многоквартирн			
ул. Шоссейная д.24 ый жилой дом ул. Шоссейная д.28 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.5 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом ул. Завине специ			
ул. Поссейная д.28 ый жилой дом ул. Зеленая д.3 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.5 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зарание специ			
ул. Зеленая д.5 ый жилой дом н/д н/д 0,012 ул. Зеленая д.5 Многоквартирн ый жилой дом ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,268 0,102	3,3810	23810 1.2	2978 4,6788
ул. Зеленая д.3 ый жилой дом н/д н/д 0,016 ул. Зеленая д.1 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,37 ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,268 0,102	3,3610	1,2	2976 4,0788
ул. Зеленая д.1 ый жилой дом н/д н/д 0,37 ул. Шоссейная д.32 Многоквартирн ый жилой дом ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,268 0,102			
ул. Шоссейная д.32 ый жилой дом н/д н/д 0,323 0,189 ул. Шоссейная д.30 Многоквартирн ый жилой дом н/д н/д 0,268 0,102			
ул. Шоссеиная д.30 ый жилой дом н/д н/д 0,268 0,102			
Злание спец			
КТП Здание спец. Н/д н/д 0,024			
ПТО Здание спец. Н/д н/д 0,143			
ул. Новая, д. 7 Многоквартирн н/д н/д 0,34 0,23			
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)		•	•

	воложекого муни	цинальи				111 Ha 2021 20		
Адрес объекта	Тип объекта	V здания, м3	S	Присоедин енная нагрузка отопления по каждому объекту, Гкал/ч	Присоедине нная нагрузка ГВС по каждому объекту, Гкал/ч	Суммарное значение присоединен ной нагрузки отопления, Гкал/ч	значение	Присоедин енная нагрузка всего, Гкал/ч
ИТП №5 - ул.	Многоквартирн	/	**/=	1,367129				
Школьная д. 11 к.2	ый жилой дом	н/д	н/д	1,50/129				
ИТП №7 - ул. Школьная д.11 к.2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,485611				
ИТП №8 - ул. Школьная д.11 к.2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,425236				
ИТП №4 - ул. Школьная д.11 к.1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,425236				
ИТП №3 - ул. Школьная д.11 к.1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,485611				
ИТП №1 - ул. Школьная д.11 к.1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,367129				
МКД - ул. Полевая д.16	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,980812				
МКД - ул. Полевая д.18	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,4631		14,5792		14,5792
ИТП №6 - ул. Школьная д.11 к.2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,06224				
ИТП №2 - ул. Школьная д.11 к. 1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,06224				
МКД - ул. Полевая д.14	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,500262				
ул. Школьная, д.6 к.1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,914646				
ул. Школьная, д.6 к.2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,990274				
ул. Школьная, д.6 к.3, ввод 1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,524812				
ул. Школьная, д.6 к.3, ввод 2	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,524812				
к.э, ввод 2		201111/1411	уотепь	ная Mo3O (эс	на действия.	Mo4)		
Ленинградское шоссе д. 15	Жилой дом	н/д	н/д	0,048	О	1121)		
Ленинградское шоссе д. 17	Жилой дом	н/д	н/д	0,073	0			
Ленинградское шоссе д. 23	Жилой дом	н/д	н/д	0,074	0	0.0254		0.005
Ленинградское шоссе д. 21	Жилой дом	н/д	н/д	0,073	0	0,3364	0,0000	0,3364
Ленинградское шоссе д. 19	Жилой дом	н/д	н/д	0,06	0			
Ленинградское шоссе д. 14	Жилой дом	н/д	н/д	0,0084	0			
, v - ·	л.	Энколо	во, котел	ьная (зона	цействия №7)	<u> </u>	1	
Ленинградская обл.,			-, 1.510	(50114)	((((((((((((((((((((
д. Энколово, ул. Победы, д. 1	Многоквартирн ый жилой дом	4	2630,6	0,13919	0,02352			
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 2	Многоквартирн ый жилой дом	3	1081,72	0,0658	0,0102	1,3520	0,2430	1,5950
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 3	Многоквартирн ый жилой дом	4	2630,6	0,13919	0,02352			
11000ды, д. о	I		l		l	I	1	100

Адрес объекта Тип объекта Ти
д. Энколово, ул.
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 5
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 6 Многоквартирн ый жилой дом 4 1040,41 0,05662 0,0086
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 7
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 8 Многоквартирн ый жилой дом 4 1040,41 0,05662 0,0086
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 9 Многоквартирн ый жилой дом 4 2630,6 0,13921 0,02352
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 10 Многоквартирн ый жилой дом 4 1040,41 0,05662 0,0086
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 12 Многоквартирн ый жилой дом 4 2630,6 0,13919 0,02352
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 14 Многоквартирн ый жилой дом 4 1465,6 0,0718 0,01856
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 16 Многоквартирн ый жилой дом 4 1465,6 0,0718 0,01856
Ленинградская обл., д. Энколово, ул. Победы, д. 18 Многоквартирн ый жилой дом 4 1465,6 0,0718 0,01856
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)
д. Мистолово, ул. Иногоквартирн Горная, д. 25 корп.1 ый жилой дом 4 4173,7 0,1976 0,02916
д. Мистолово, ул. Многоквартирн горная, д. 25 корп. 2 ый жилой дом 4 6703,7 0,30033 0,04698
д. Мистолово, ул. Иногоквартирн Горная, д.25 корп. 4 ый жилой дом 4 8499,3 0,36705 0,055314
д. Мистолово, ул. Многоквартирн
д. Мистолово, ул. Иногоквартирн Горная, д.29 корп. 4 ый жилой дом 4 2543 0,12422 0,02475
д. Мистолово, ул. Многоквартирн Горная, д.31 корп. 2 ый жилой дом 4 2493,7 0,12395 0,06195
д. Мистолово, ул. Горная, здание 25 Дошкольное образовательное учреждение 3207,9 0,347 0,02508
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)
д. Мистолово, ул. Горная, д.25 корп. 3 Многоквартирн ый жилой дом 6281,1 0,268 0,045 0,268 0,045 0,3

Адрес объекта		м3	S здания, м2	нагрузка отопления по каждому объекту, Гкал/ч	ГВС по каждому объекту, Гкал/ч	значение присоединен ной нагрузки отопления, Гкал/ч	енной нагрузки ГВС, Гкал/ч	Присоедин енная нагрузка всего, Гкал/ч
ЖК "Светланово	ский", г. Бугры, В			львар (снаба поэнерго", г		вой энергией (от котельно	й ООО
Воронцовский бульвар, 11к1	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	3,13015	0,50267			
Воронцовский бульвар, 11к3	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,737	0,11301			
Воронцовский бульвар, 11к4	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	0,743	0,13078			
Воронцовский бульвар, 11к5	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,975	0,33228	7,98915	1,316583	9,305733
Воронцовский бульвар, 11к6	Многоквартирн ый жилой дом	н/д	н/д	1,115	0,197243			
Воронцовский бульвар, 7к2	Дошкольное образовательное учреждение	н/д	н/д	0,289	0,0406			

Присоединённая тепловая нагрузка потребителей котельных ООО «Петербургтеплоэнерго», согласно предоставленным данным, указана в таблицах ниже.

Таблица 45 Присоединенная тепловая нагрузка потребителей от котельной г. Бугры, Воронцовский бул., стр. 1 (зона действия котельной №5)

Адрес				Тепловая нагрузка, Гкал/ч						
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента		
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4		ИКУ	18302,2				0,13608			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4	209H-232H	Прочие	1957,4	0,109001						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4	1H-198H	Прочие	664,4							
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4		ИКУ	18302,2	1,144629						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4, 1 (МКД)	1H-66H	Прочие	217,6							
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4, 1 (МКД)	67H-80-H	Прочие	1238	0,055						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4, 1 (МКД)		ИКУ	11794,5	0,677						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 4, 1 (МКД)		ИКУ	11794,5				0,08856			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		Прочие	752		0,08712					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		ИКУ					0,17082			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		Прочие	752	0,04241						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		ИКУ	13079,59	0,89295						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		ИКУ	9984,41	0,68162						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		Прочие					0,10686			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 6		ИКУ					0,08892			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 8	48H	Прочие	108	0,00719	0,00456					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 8		ИКУ	11717,06	0,97201						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.			1							
Бугры, Английская ул., 8	28-H	Прочие	144,4	0,00962						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 8		ИКУ	8713,74	0,723						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Английская ул., 8	30H	Прочие	119	0,00793	0,00532					

Адрес					Тепл	овая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								•
Бугры, Английская ул., 8		Прочие			0,5315			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Английская ул., 8		ИКУ					0,14898	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Английская ул., 8		ИКУ					0,08268	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Английская ул., 8	47H	Прочие	151,6	0,0101	0,00608			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		1	,	,	,			
Бугры, Английская ул., 8	28-H	Прочие	144,4		0,00608			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.					-,,,,,,,,			
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 3, 1		Прочие		0,15	0,55			0,013764
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Tipo me		0,12	0,00			0,015701
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 3, 1		Прочие					0,0044	0,000087
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Протис					0,0044	0,000007
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 1		ИКУ	17513,46	1,03816				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		YIK 3	17313,40	1,03610				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 1		ИКУ					0,14973	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		YIK 9					0,14973	
		ИКУ	17953,24	1,01563				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 1		ИКУ	1/955,24	1,01503				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		THEN					0.14550	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 1		ИКУ					0,14559	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		*****					0.40555	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 2		ИКУ					0,10557	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 2		ИКУ					0,14007	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 2		ИКУ	17118,89	1,00887				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 2		ИКУ	12508,81	0,73723				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 3		Бюджет					0,052	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 3		Бюджет	1		0,06877			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 3		Бюджет	1	0,24				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 3		Бюджет		0,017				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 4		ИКУ	17841,37	0,89278				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	-,				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 4		ИКУ	1				0,197438	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.			1				2,127.30	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 4		ИКУ	17279,43	0,86482				

Адрес				•	Тепл	овая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								•
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 4		ИКУ					0,196749	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 5		ИКУ					0,196749	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 5		ИКУ					0,197438	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 5		ИКУ	17799,35	0,89278				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.				.,				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 5		ИКУ	17238,75	0,86482				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.				-,,,,,,				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 6		Бюджет					0,052	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.							0,032	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 6		Бюджет			0,06877			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Бюджет			0,00077			
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 6		Бюджет		0,017				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Вюджет		0,017				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 6		Бюджет		0,24				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		вюджет		0,24				
		Г					0.0720	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 7		Бюджет					0,2732	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		-		0.00105				
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 7		Бюджет		0,29135				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 5, 7		Бюджет			0,86144			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 1		ИКУ	16736	1,02717				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 1		ИКУ					0,16281	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 2		ИКУ	11898,23	0,71886				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 2		ИКУ					0,16149	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 2		ИКУ	10009,13	0,60492				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.			, -					
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 2		ИКУ	16963,04	1,02501				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 2		ИКУ					0,10352	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		1					-,	
Бугры, Воронцовский (Бугры) б-р, 9, 2		ИКУ					0,11073	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.							0,11075	
Бугры, Нижняя ул., 5, 1	5-H	Прочие	129,3	0,008677				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	J 11	11po inc	127,3	0,000077				
	7_H	Прошие	1/12 1	0.000536	0.008087			
Бугры, Нижняя ул., 5, 1	7-H	Прочие	142,1	0,009536	0,008987			

Адрес		•		•	Тепл	овая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	1-H	Прочие	94,6	0,006348				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1		Население	9827,7	0,569571				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	4-H	Прочие	117	0,007852				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	3-Н	Прочие	66,1	0,004436	0,00418			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	10-H	Прочие	138	0,009261	0,008728			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	8-H	Прочие	125,2	0,008402	0,007918			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	6-H	Прочие	110,9	0,007442	0,007014			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	9	Население	23,3				0,000369	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	11-H	Прочие	106,8	0,007167	0,006755			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1		Население	9827,7				0,155735	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	93	Население	23,7				0,000376	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	4-H	Прочие	117		0,0074			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	5-H	Прочие	129,3		0,008178			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1	1-H	Прочие	94,6		0,005983			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	14H-33H, 35H- 46H, 48H-68H, 70H-76H, 78H-							
Бугры, Нижняя ул., 5, 1 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	95H	Прочие	388,9					
Бугры, Нижняя ул., 5, 1 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	93	Население	23,7	0,001373				
Бугры, Нижняя ул., 5, 1 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	2-H	Прочие	124,2	0,008335	0,007855			
Бугры, Нижняя ул., 5, 1 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		ИКУ						
ленинградская оол., всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 1 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	9	Население	23,3	0,00135				
Бугры, Нижняя ул., 5, 2		ИКУ	11518,6	0,687505				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 2	1-H	Прочие	97,3	0,005778				

Адрес					Тепл	овая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 2		ИКУ	11518,6				0,186018	•
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	89-H	Бюджет					0,0144	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	90-H	Прочие	57,1	0,003865			*,***	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	89-H	Бюджет	1991	7,	0,05735			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3		ИКУ			.,			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	27	Население	74,9				0,000641	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	77	Население	75,3				0,000645	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	89-H	Бюджет	1991	0,085038			***************************************	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	1-H	Прочие	111,8	0,007563				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3		Население	14508	0,982013				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	77	Население	75,3	0,005097				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	89-H	Бюджет		0,003312				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	91-H	Прочие	52,4	0,003757				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3		Население	14508	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,			0,124224	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Нижняя ул., 5, 3	27	Население	74.9	0.00507			- ,	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	137-Н	Прочие	68,3	0,00324				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	144-H	Прочие	70,6	0,003349				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	140-H	Прочие	176,7	0,008382				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	-	ИКУ	20600,7	-,,			0,23868	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	138-H	Прочие	52,8	0,002505			0,2000	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	145-H	Прочие	76,8	0,003643				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	139-Н	Прочие	113	0,005361				

Адрес					Тепл			
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2		ИКУ	20600,7	1,083204				•
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	141-H	Прочие	94,9	0,004502				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	1H-129H	Прочие	524,8					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	142-H	Прочие	74,3	0,003525				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 2	143-H	Прочие	82	0,00389				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 6		Бюджет			0,84886			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 6		Бюджет		0,29135				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 6		Бюджет					0,248	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 8		Бюджет			0,12211			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 8		Бюджет					0,06084	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 8		Бюджет		0,244				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., 8		Бюджет		0,01				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., строение 4		Бюджет		0,01036				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., строение 4		Бюджет			0,203			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., строение 4		Бюджет					0,039445	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., строение 4		Бюджет				0,012966		
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Ньютона ал., строение 4		Бюджет		0,24103				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	34-H	Прочие	144,1	0,00568				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	36-H	Прочие	140,7	0,00554				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	13H	Прочие	98,9	0,003897				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	24-H	Прочие	117,8	0,00464				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	28-Н	Прочие	108,2				0,00054	

Адрес					Теп.	ювая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		-					0.001201	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25		Прочие					0,001294	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25		ИКУ	11635,87	0,8701				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	34-H	Прочие					0,00072	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	36-H	Прочие					0,0007	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	26H	Прочие	92,6	0,00365				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	24-H	Прочие	117,8				0,00059	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	15-H	Прочие	49,4	0,00195				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		•	·					
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	32-H	Прочие	53,8				0,00027	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		1 1						
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	19H	Прочие					0,00046	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.							-,,,,,,,,,,	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	35-H	Прочие					0,00075	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	33 11	Tipo me					0,00075	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	17H	Прочие					0,0008	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	1711	Tipo ine					0,0000	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25		ИКУ					0,1457	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		FIRS					0,1437	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	31-H	Прочие	77,6				0.00039	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	31-11	Прочис	77,0				0,00039	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	13H	Прочие					0,0005	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	1311	Прочие					0,0003	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	15-H	Пиотич	49,4				0,00025	
	13-П	Прочие	49,4				0,00023	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	32-Н	П	52.0	0.00212				
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	32-H	Прочие	53,8	0,00212				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	10.11		74.6	0.002032				
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	18-H	Прочие	74,6	0,002963				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		THEY	5000 /5					
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25		ИКУ	7389,43	0,5525				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	31-H	Прочие	77,6	0,00306				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	1							
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	28-H	Прочие	108,2	0,00415				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25		Прочие	258,7	0,010274				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	19H	Прочие	92,6	0,00365				

Адрес					Тепл	овая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	35-H	Прочие	149,2	0,00588				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	17H	Прочие	158,7	0,00625				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	26H	Прочие					0,00046	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25	18-H	Прочие	74,6				0,000373	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		•	ŕ				,	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 25		ИКУ					0.093	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.							.,	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		Прочие				0,04359		
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Tipe inc				0,0 .227		
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		Прочие	272,5	0,01092				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Прочис	212,3	0,01072				
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		ИКУ					0,1051	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		FIK 3					0,1031	
		Пература					0,0141	
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		Прочие					0,0141	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		THEN	5500.54	0.27505				
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		ИКУ	5592,54	0,37505				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		*****	1710115	1 00 10 50				
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		ИКУ	15424,16	1,034262				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		_						
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		Прочие			0,05504			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Петровский (Бугры) б-р, 27		ИКУ					0,1436	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Чайная ул., 2	13-H	Прочие	534,7	0,034374				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Чайная ул., 2		Прочие	79,2					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Чайная ул., 2		Прочие	730,1	0,046934				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Чайная ул., 2	15-H	Прочие	113,4	0,007289				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		*	,	.,				
Бугры, Чайная ул., 2	14-H	Прочие	144,8	0,009308				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		T	1,0	2,00,200				
Бугры, Чайная ул., 2		ИКУ	10313,8	0,638255				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		11103	10313,0	0,030233				
Бугры, Чайная ул., 2		ИКУ	10313,8				0,11076	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		11103	10313,6				0,11070	
Бугры, Чайная ул., 4	12-H	Пести	133,9	0,003732				
	12-H	Прочие	133,9	0,003732				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		THEN	100/11				0.117	
Бугры, Чайная ул., 4		ИКУ	10041				0,117	

Адрес								
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	21-H	Прочие	133,8	0,00373				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	15-H	Прочие	123,5	0,003442				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	17-H	Прочие	222,5	0,006202				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	23Н-88Н	Прочие	195,4					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	22-H	Прочие	140,6	0,00392				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	13-H	Прочие	123,6	0,003445				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	18-H	Прочие	123,2	0,003434				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	11-H	Прочие	140,1	0,003905				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4		ИКУ	10041	0,482259				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	16-H	Прочие	224,8	0,006266				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., 4	20-Н	Прочие	124,1	0,003459				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Чайная ул., строение 1		Прочие		0,196415	0,039917			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	36-H	Прочие	85,7	0,003868				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД) Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Прочие	118,2					
Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	39-H	Прочие	125,1	0,005646				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)		Прочие	353,9	0,015972				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	37-H	Прочие	62,3	0,002812				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	38-H	Прочие	73,6	0,003322				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	45-H	Прочие	91,9	0,004148				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	42-H	Прочие	77,9	0,003516				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	43-H	Прочие	87,8	0,003963				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)		ИКУ	14283,7	0,816827				

Адрес				Тепловая нагрузка, Гкал/ч						
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента		
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	40-H	Прочие	78,4	0,003538						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.	40-11	Прочис	70,4	0,003336						
Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	35-H	Прочие	92,6	0,004179						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	44-H	Прочие	50,1	0,002261						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)	46-H	Прочие	82,2	0,00371						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 1 (МКД)		ИКУ	14283,7				0,156			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.			Í				· ·			
Бугры, Шекспира ул., 1, 2 (МКД)		ИКУ	21265,9				0,26364			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 2 (МКД)		Прочие	3124,2		0,2309					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 2 (МКД)		Прочие	538,6							
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 1, 2 (МКД)		ИКУ	21265,9	1,372013						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		TIKS								
Бугры, Шекспира ул., 3	73H	Прочие	104,1	0,00335						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 3	74H/1	Прочие	39,9	0,00131						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 3		Прочие	878	0,0282						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Прочис	0/0	0,0282						
Бугры, Шекспира ул., 3	74H/2	Прочие	19,6	0,00065						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 3		Прочие	1436,4		0,198771					
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Прочис	1430,4		0,170771					
Бугры, Шекспира ул., 3		ИКУ	14088,6	0,8698						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.										
Бугры, Шекспира ул., 3	66H	Прочие	68,2	0,00219						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 3		ИКУ	14088,6				0,12525			
Бугры, шекспира ул., 3 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		VIKY	14088,0				0,12525			
Бугры, Шекспира ул., 5		ИКУ	13961				0,1245			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		П	1400.1		0.210146					
Бугры, Шекспира ул., 5 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.		Прочие	1423,1		0,210146					
Бугры, Шекспира ул., 5	66-H	Прочие	68,5	0,0022						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 5	74-H	Прочие	61	0,00196						
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Шекспира ул., 5	69-H	Прочие	93,7	0,00301						

Адрес					Тепл	овая нагрузка, Гк	ал/ч	
Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 5		Прочие	666,7	0,021457				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 5	67-H	Прочие	121,9	0,00392				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 5		ИКУ	13961	0,85909				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 5	71-H	Прочие	75	0,00241				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7		ИКУ	14064,5	0,86987				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7	67-H	Прочие	121,5	0,00394				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7		Прочие	1662,5		0,200336			
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7	76-H	Прочие	93,4	0,00303				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7	71-H	Прочие	81,9	0,00265				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7		Прочие	738,1	0,02391				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.								
Бугры, Шекспира ул., 7		ИКУ	14064,5				0,12525	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г.							•	
Бугры, Шекспира ул., 7	75-H	Прочие	76,6	0,00248				

Таблица 46 Присоединенная тепловая нагрузка потребителей котельной г. Бугры 2-й Гаражный проезд, стр. 14 (зона действия котельной №6)

	Адрес				Te	пловая нагрузк	а, Гкал/ч		
№	Строение	Дополнение адреса	Тип потребителя	Отапливаемая площадь, м ²	Отопление	Вентиляция	Технология в сетевой воде	Гвс на технужды	Потери во внешних сетях Контрагента
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,								
1	Гаражный пр-д, 23, 1	1-H	Прочие	37					
2	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 23, 1		ИКУ	11409,1	0,614918				
3	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 23, 1		ИКУ	11409,1				0,117019	
4	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 23, 2	1-H	Прочие	40,6					
5	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 23, 2		ИКУ	12727,5	·			0,129586	

					адекон оомасти на 2021 203		
6	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 23, 2		ИКУ	6451,9	0,346862		
7	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 23, 2		ИКУ	6451,9		0,069584	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		PIKJ	0451,9		0,003384	
8	Гаражный пр-д, 23, 2		ИКУ	12727,5	0,687569		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
9	Гаражный пр-д, 23, 3		ИКУ	6514,1	0,344612		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
10	Гаражный пр-д, 23, 3	2-H	Прочие	37,1			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
11	Гаражный пр-д, 23, 3		ИКУ	6514,1		0,073305	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
12	Гаражный пр-д, 27, 1	151	Население	23,4	0,001264		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
13	Гаражный пр-д, 27, 1		Население	11142,9		0,114557	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
14	Гаражный пр-д, 27, 1	5	Население	23,6		0,000243	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
15	Гаражный пр-д, 27, 1	145	Население	23,7	0,00128		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
16	Гаражный пр-д, 27, 1		ИКУ				
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
17	Гаражный пр-д, 27, 1	2	Население	60,9		0,000626	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
18	Гаражный пр-д, 27, 1	15	Население	23,6	0,001275		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
19	Гаражный пр-д, 27, 1	235	Население	60,5	0,003268		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,				·		
20	Гаражный пр-д, 27, 1	15	Население	23,6		0,000243	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
21	Гаражный пр-д, 27, 1	160	Население	23,6		0,000243	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
22	Гаражный пр-д, 27, 1	160	Население	23,6	0,001275		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
23	Гаражный пр-д, 27, 1	1-H	Прочие	37,1			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
24	Гаражный пр-д, 27, 1	5	Население	23,6	0,001275		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
25	Гаражный пр-д, 27, 1	151	Население	23,4		0,000241	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
26	Гаражный пр-д, 27, 1		Население	11142,9	0,601991		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
27	Гаражный пр-д, 27, 1	2	Население	60,9	0,00329		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
28	Гаражный пр-д, 27, 1	145	Население	23,7		0,000244	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
29	Гаражный пр-д, 27, 1	235	Население	60,5		0,000622	
	-			•			

					± · ·		
30	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1	Население	58,1		0.000607	
30	Гаражный пр-д, 27, 2 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1	Паселение	30,1		0,00007	
31	Гаражный пр-д, 27, 2	10	Население	55,4		0,000579	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
32	Гаражный пр-д, 27, 2	88	Население	58,1		0,000607	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
33	Гаражный пр-д, 27, 2	139	Население	24,6		0,000257	
2.4	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1.00	***	561	0.0020.62		
34	Гаражный пр-д, 27, 2	169	Население	56,1	0,003063		
35	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	350	Население	36,4	0,001987		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,			Í	,		
36	Гаражный пр-д, 27, 2	143	Население	58,1	0,003172		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
37		347	Население	35		0,000366	
20	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	240	**		0.00005		
38	Гаражный пр-д, 27, 2	349	Население	60	0,003275		
39	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	442	Население	57,1	0,003117		
39	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	442	Паселение	37,1	0,003117		
40	Гаражный пр-д, 27, 2	4	Население	26,1		0,000273	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,			,-		3,000=10	
41	Гаражный пр-д, 27, 2	110	Население	58,2		0,000608	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
42	Гаражный пр-д, 27, 2	139	Население	24,6	0,001343		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
43	Гаражный пр-д, 27, 2	183	Население	24,4		0,000255	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	240	**	450	0.0005		
44	Гаражный пр-д, 27, 2	348	Население	46,9	0,00256		
45	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	436	Население	46,4		0.000485	
43	Гаражный пр-д, 27, 2 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	430	Паселение	40,4		0,000483	
46	Гаражный пр-д, 27, 2	1-H	Прочие	39,2			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	111	11po inc	37,2			
47	Гаражный пр-д, 27, 2		Население	17983,2	0,981711		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
48	Гаражный пр-д, 27, 2	7	Население	25,4		0,000265	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
49	Гаражный пр-д, 27, 2	18	Население	24,7		0,000258	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1					
50	Гаражный пр-д, 27, 2	121	Население	58,2		0,000608	
5.1	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	169	Посоточно	57.1		0.000507	
51	Гаражный пр-д, 27, 2 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	109	Население	56,1		0,000586	
52		174	Население	24,4	0,001332		
32	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1/4	Пассление	24,4	0,001532		
53	Гаражный пр-д, 27, 2	350	Население	36,4		0,00038	
	1 1 (7 -7			, -		3,0000	

_					ini pageken eenaem na 2021 20		
54	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	451	Население	25	0,001365		
55	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	1	Царановна	58,1	0.003172		
55	т аражный пр-д, 27, 2 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1	Население	38,1	0,003172		
56	Гаражный пр-д, 27, 2	10	Население	55,4	0,003024		
57	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	88	Население	58,1	0,003172		
57	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	- 00	Писсыние	50,1	0,003172		
58	Гаражный пр-д, 27, 2	171	Население	25,2		0,000263	
59		176	Население	55	0,003002		
60	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	348	Население	46,9		0.00049	
61	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	436	Население	46,4	0,002533	3,000.2	
01	гаражный пр-д, 27, 2 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	430	паселение	40,4	0,002333		
62	Гаражный пр-д, 27, 2		ИКУ				
63	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	15	Население	25,4		0,000265	
64	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	171	Население	25,2	0.001376		
04	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	1/1	Пассление	23,2	0,001370		
65	Гаражный пр-д, 27, 2	442	Население	57,1		0,000597	
66	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2		Население	17983,2		0,187952	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
67	Гаражный пр-д, 27, 2	7	Население	25,4	0,001387		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
68	Гаражный пр-д, 27, 2	18	Население	24,7	0,001348		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
69	Гаражный пр-д, 27, 2	121	Население	58,2	0,003177		
70	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	176	Население	55		0,000575	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
71	Гаражный пр-д, 27, 2	347	Население	35	0,001911		
72	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	451	Население	25		0,000261	
12	гаражный пр-д, 27, 2 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	431	паселение	23		0,000261	
73	Гаражный пр-д, 27, 2	4	Население	26,1	0,001425		
74	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	15	Население	25,4	0,001387		
75	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	110	Население	58,2	0.003177		
,,,	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	-110	Tiaconomic	33,2	3,003177		+
76	Гаражный пр-д, 27, 2	143	Население	58,1		0,000607	
77	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Гаражный пр-д, 27, 2	174	Население	24,4		0,000255	

Пентигральски обл., Весноваемий р-и. г. Бугры, 1000 1				, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	1 ,	inn pageken conacin na 2021 20		-		
Великтрацская обл., Всенковожений р-и, г. Бутры, Великтрацская обл., Всенковожений	70	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	102	11	24.4	0.001222				
39 Правильній прд. 27. 2 349 Население 00 0,000627 30 Правильній прд. 27. 2 0,000627 1,000627 31 Правильній прд. 27. 2 0,000627 1,000627 1,000627 32 Правильній прд. 27. 2 0,000627 1,000627	/8	Таражный пр-д, 27, 2	183	Население	24,4	0,001332				
Віннипрацезка обл., Весволожежній р-н. г. Бутры, неговорожежній р-н. г. Бутры, неговорожній р-н. г. Бутры, неговорожежній р-н. г. Бутры, неговорожежній р	70		240	11	(0)				0.000627	
10 10 10 10 10 10 10 10	79	Таражный пр-д, 27, 2	349	население	00				0,000627	
Венииграцская обл., Всевоюжский р-н., г. Бугры, Венииграцская обл., Всевоюж	90			П.,		0.705972				0.00764
Second Enterparamose, etc., no. 14 Injury	80			Прочие		0,795872				0,00764
Вінниградская оба, Весноложскій р.н. г. Бутры, Вороже Прочие О.798788 О.005126	0.1								0.16600	0.001500
Second Engraphasia of Care Reconstruction (Party 1. Express)	81			Прочие					0,16608	0,001592
Ванииградская обл. Всеволожский р-и. г. Бутры, Прочие 7198 0,16698 0,001064	0.2					0.700700				0.005126
188 Масеит [Ентральнос, стр. пол.15 Прочие 7198 0,16508 0,001064 184 Тихая уд., 1 (МКД)	82			Прочие		0,/98/88				0,005126
Венниграцская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, 1 Прочие 7198 0,1512	0.2								0.16600	0.001064
1	83			Прочие					0,16608	0,001064
Вениирадская обл., Весволожскій р-и, г. Бурры, Весволож	0.4				7100			0.1510		
185 Тикая ул., 1 (МКД) 10,010325 1,014094 1,	84			Прочие	/198			0,1512		
Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Бугры, токая ул., 1 (МКД) Венинградская обл., Всеволожский р-и, г. Б	0.5			**	17.000	1 01 100 1				
1	85			Население	17632,9	1,014094				
Пенииградская обл., Всеволожский р-и, г. Бутры, т. Бу				_						
ВТ Такая ул. 1 (МКД) Население 13826.6 0.824527	86		1-H	Прочие	110,2	0,010325				
Венинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, перинарадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, перинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, пенинградская обл., Всеволо										
88 Тихая ул., 1 (МКД) 679 Население 55,9 0,003215 89 Тихая ул., 1 (МКД) ИКУ 1 10 Денииградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Тихая ул., 1 (МКД) Население 17632,9 0,2239 1 Денииградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Тихая ул., 1 (МКД) Население 13826,6 0,17467 2 Денииградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Тихая ул., 1 (МКД) 679 Население 55,9 0,00071 3 Денииградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Тихая ул., 13, 1 Прочие 7198 0,501003 0,501003 4 Тихая ул., 13, 1 7-H Прочие 123 0,007713 0,000426 95 Тихая ул., 13, 1 1-H Прочие 107,2 0,000426 0,000426 96 Тихая ул., 13, 1 1-H Прочие 138,8 0,000426 0,000426 97 Тихая ул., 13, 1 1-H Прочие 121,3 0,000482 98 Тихая ул., 13, 1 1-F, Бутры, Тихая ул., 13, 1 1,000482 0,000482	87			Население	13826,6	0,824527				
Венинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, тихая ул., 1 (МКД) Население 17632.9 17838 ул., 1 (МКД) 17638 176										
1	88		679	Население	55,9	0,003215				
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, тихая ул., 1 (МКД) Население 17632.9										
90 Тихая ул., 1 (МКД) Население 17632.9 0,2239 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 тихая ул., 1 (МКД) Население 13826.6 0,17467 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 679 Население 55.9 0,00071 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 7198 0,501003 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 7-H Прочие 123 0,007713 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1-H Прочие 107.2 0,000426 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 3-H Прочие 138.8 0,00055 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 3-H Прочие 121.3 0,000482 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.3 0,000482 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.3 0,000482 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.3 0,000482 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.8 0,000613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.8 0,000613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, 1 Прочие 121.4 0,007613	89			ИКУ						
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, тихая ул., 1 (МКД)										
91 Тихая ул., 1 (МКД) Население 13826,6 0,17467 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Прочие 55,9 0,00071 93 Тихая ул., 1 (МКД) Прочие 7198 0,501003 94 Тихая ул., 13, 1 Прочие 123 0,007713 17 Тихая ул., 13, 1 Прочие 107,2 0,000426 18 Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Прочие 138,8 0,00055 19 Тихая ул., 13, 1 Прочие 121,3 Прочие 121,3 Прочие 121,3 19 Тихая ул., 13, 1 Прочие 121,3 Прочие 121,3 Прочие 121,3 18 Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Прочие 121,3 Прочие 121,4 Прочие	90	Тихая ул., 1 (МКД)		Население	17632,9				0,2239	
Денинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 1 (МКД) Прочие Тихая ул., 13, 1 Прочие										
92 Тихая ул., 1 (МКД) 679 Население 55,9 0,00071 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Прочие 7198 0,501003 1	91			Население	13826,6				0,17467	
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бутры, Тихая ул., 1 (МКД) Прочие 7198 0,501003										
93 Тихая ул., 1 (МКД) Прочие 7198 0,501003	92	Тихая ул., 1 (МКД)	679	Население	55,9				0,00071	
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, тихая ул., 13, 1 Прочие 123 0,007713										
94 Тихая ул., 13, 1 7-Н Прочие 123 0,007713 0,007713 95 Тихая ул., 13, 1 1-Н Прочие 107,2 0,000426 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 76 3-Н Прочие 138,8 0,00055 97 Тихая ул., 13, 1 4-Н Прочие 121,3 0,000482 97 Тихая ул., 13, 1 4-Н Прочие 121,3 0,000482 98 Тихая ул., 13, 1 ИКУ 11541,6 0,09048 99 Тихая ул., 13, 1 5-Н Прочие 121,8 100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613 100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613	93	Тихая ул., 1 (МКД)		Прочие	7198		0,501003			
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 1-H Прочие 107,2 0,000426 Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 138,8 0,00055 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 138,8 0,00055 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,3 0,000482 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,3 0,000482 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,3 0,000482 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,8 0,000484 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613 Одинатрадская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 121,4 0,007613										
95 Тихая ул., 13, 1 1-Н Прочие 107,2 0,000426 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 97 3-Н Прочие 138,8 0,00055 97 Тихая ул., 13, 1 4-Н Прочие 121,3 0,000482 98 Тихая ул., 13, 1 ИКУ 11541,6 0,09048 99 Тихая ул., 13, 1 5-Н Прочие 121,8 0,000484 99 Тихая ул., 13, 1 5-Н Прочие 121,8 0,000484 100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613 100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613	94		7-H	Прочие	123	0,007713				
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 3-H Прочие 138,8 0,00055 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 4-H Прочие 121,3 0,000482 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 1541,6 0,000484 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Тихая ул., 13, 1 5-H Прочие 121,4 0,007613 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Тихая ул., 13, 1 8-H Прочие 121,4 0,007613 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Тихая ул., 13, 1 100 100,000484 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 100,000484 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 100,000484 Янинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100,000484 Ян										
96 Тихая ул., 13, 1 3-Н Прочие 138,8 0,00055 97 Тихая ул., 13, 1 4-Н Прочие 121,3 0,000482 98 Тихая ул., 13, 1 ИКУ 11541,6 0,09048 98 Тихая ул., 13, 1 ИКУ 11541,6 0,09048 99 Тихая ул., 13, 1 5-Н Прочие 121,8 0,000484 100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 8-Н Прочие 121,4 0,007613	95	Тихая ул., 13, 1	1-H	Прочие	107,2				0,000426	
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 4-H Прочие 121,3 0,000482		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,								
Пенинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 4-H Прочие 121,3 0,000482	96	Тихая ул., 13, 1	3-H	Прочие	138,8				0,00055	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 98 Тихая ул., 13, 1 ИКУ 11541,6 0,09048 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 99 Тихая ул., 13, 1 5-H Прочие 121,8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Тихая ул., 13, 1 8-H Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 10,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 10,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 10,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинград		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,								-
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 98 Тихая ул., 13, 1 ИКУ 11541,6 0,09048 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 99 Тихая ул., 13, 1 5-H Прочие 121,8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Тихая ул., 13, 1 8-H Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 10,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 10,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 10,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Прочие 121,4 Ленинград	97	Тихая ул., 13, 1	4-H	Прочие	121,3				0,000482	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 99 Тихая ул., 13, 1 5-H Прочие 121,8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 Тихая ул., 13, 1 8-H Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 100 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожск		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,								
99 Тихая ул., 13, 1 5-Н Прочие 121,8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 8-Н Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 121,4 0,007613	98			ИКУ	11541,6				0,09048	
99 Тихая ул., 13, 1 5-Н Прочие 121,8 0,000484 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 8-Н Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 121,4 0,007613		Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,								
100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 121,4 0,007613 121,4	99	Тихая ул., 13, 1	5-H	Прочие	121,8				0,000484	
100 Тихая ул., 13, 1 8-Н Прочие 121,4 0,007613 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 121,4 0,007613 121,4										
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	100		8-H	Прочие	121,4	0,007613				
						·				
	101		7-H	Прочие	123				0,000488	

			•				
102	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 13, 1	5-H	Прочие	121,8	0.007638		
102	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	J-11	Прочис	121,0	0,007038		
103	Тихая ул., 13, 1	2-H	Прочие	126,6	0,007939		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
104	Тихая ул., 13, 1	6-H	Прочие	122,2		0,000485	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
105	Тихая ул., 13, 1	1-H	Прочие	107,2	0,006723		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
106	Тихая ул., 13, 1	3-H	Прочие	138,8	0,008704		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
107	Тихая ул., 13, 1	4-H	Прочие	121,3	0,007607		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
108	Тихая ул., 13, 1	8-H	Прочие	121,4		0,000482	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,				. =		
109	Тихая ул., 13, 1		ИКУ	11541,6	0,7044		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
110		2-H	Прочие	126,6		0,000503	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
111		6-H	Прочие	122,2	0,007663		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
112			ИКУ	17345,77		0,1326	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
113			ИКУ	17345,77	1,104		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
114	Тихая ул., 13, 3		ИКУ	17276,53	1,1011		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
115	Тихая ул., 13, 3		ИКУ	17276,53		0,1326	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
116			ИКУ	18626	1,2172		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
117	Тихая ул., 17		ИКУ	18626		0,14508	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
118	Тихая ул., 19		ИКУ	12501,2	0,8039		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
119	Тихая ул., 19	5-H	Прочие	31,3			
4.5.0	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		*****				
120	Тихая ул., 19		ИКУ	12501,2		0,09672	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
121	Тихая ул., 3, 1	9-H	Прочие	71	0,007343		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
122	Тихая ул., 3, 1	5-H	Прочие	79,3	0,008201		
1	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	46.77					
123	Тихая ул., 3, 1	16-H	Прочие	137,8	0,014251		
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,						
124	Тихая ул., 3, 1		ИКУ	18034,1		0,15522	
1	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		_				
125	Тихая ул., 3, 1	10-H	Прочие	128,9	0,013331		

Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 1-H Прочие 145,7 0,015068 127 Тихая ул., 3, 1 12-H Прочие 83,7 0,008656 128 Тихая ул., 3, 1 12-H Прочие 83,7 0,008656 128 Тихая ул., 3, 1 12-H Прочие 134,8 0,013941 129 Тихая ул., 3, 1 11-H Прочие 81,4 0,008418 130 Тихая ул., 3, 1 130 Тихая ул., 3, 1 3-H Прочие 63,7 0,006588 130 145,7	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 12-Н Прочие 83,7 0,008656 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 128 Тихая ул., 3, 1 6-Н Прочие 134,8 0,013941 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 11-Н Прочие 81,4 0,008418 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 130 Тихая ул., 3, 1 3-Н Прочие 63,7 0,006588	
127 Тихая ул., 3, 1 12-Н Прочие 83,7 0,008656 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 6-Н Прочие 134,8 0,013941 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 11-Н Прочие 81,4 0,008418 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 130 Тихая ул., 3, 1 3-Н Прочие 63,7 0,006588	
128 Тихая ул., 3, 1 6-Н Прочие 134,8 0,013941 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 11-Н Прочие 81,4 0,008418 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 130 Тихая ул., 3, 1 3-Н Прочие 63,7 0,006588	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 129 Тихая ул., 3, 1 11-H Прочие 81,4 0,008418	
129 Тихая ул., 3, 1 11-Н Прочие 81,4 0,008418 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 130 Тихая ул., 3, 1 3-Н Прочие 63,7 0,006588	
130 Тихая ул., 3, 1 3-Н Прочие 63,7 0,006588	-
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 131 Тихая ул., 3, 1 13-H Прочие 70,8 0,007322	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
132 Тихая ул., 3, 1 7-Н Прочие 124,4 0,012865	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 133 Тихая ул., 3, 1 4-Н Прочие 77,3 0,007994	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
134 Тихая ул., 3, 1 15-Н Прочие 123,5 0,012772	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 135 Тихая ул., 3, 1 ИКУ 18034,1 1,05642	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
136 Тихая ул., 3, 2 ИКУ 18219,2 1,00722	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
137 Тихая ул., 3, 2 1-Н Прочие 69,9	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 138 Тихая ул., 3, 2 ИКУ 20618,2 1,13985	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
139 Тихая ул., 3, 2 ИКУ 18219,2	0,15444
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	0,13111
140 Тихая ул., 3, 2 ИКУ 20618,2	0,17706
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
141 Тихая ул., 3, 3 ИКУ 6489,5	0,05538
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
142 Тихая ул., 3, 3 ИКУ 6489,5 0,33441	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
143 Тихая ул., 5, 1 12-Н Прочие 72 0,007769 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 12-Н Прочие 72 0,007769	
144 Тихая ул., 5, 1 13-H Прочие 70,2 0,007575	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
145 Тихая ул., 5, 1 16-Н Прочие 141 0,015214	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
146 Тихая ул., 5, 1 ИКУ 12076,3 0,63462	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 147 Тихая ул., 5, 1 15-Н Прочие 141,9 0,015311	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	
148 Тихая ул., 5, 1 14-Н Прочие 54,7 0,005902	
Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, 149 Тихая ул., 5, 1 18-Н Прочие 65,4 0,007057	

					1 ' '			
150	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 1		ИКУ	12076,3			0,10218	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 1	10-H	Прочие	62,2	0.006712			
131	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,	10 11	Tipo inc	02,2	0,000712			
152	Тихая ул., 5, 2 (МКД)	5-H	Прочие	79,1	0,008167			
153	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	11-H	Прочие	82,8	0,008549			
154	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)		ИКУ	18404,5	1,05642			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	4-H	Прочие	77,7	0,008023			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	15-H	Прочие	124,6	0,012865			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	7-H	Прочие	123	0,012703			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)		ИКУ	18404,5	,		0,15522	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	13-H	Прочие	71,2	0,007352		-,	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	3-Н	Прочие	64	0,006608			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	6-H	Прочие	136	0,014042			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 2 (МКД)	1H, 9H, 10H, 12H, 16H	Прочие	566	0,058441			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 3 (МКД)	1211, 1011	ИКУ	18270,57	1,00722			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 3 (МКД)		ИКУ	20676,43	1,13985			
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 3 (МКД)		ИКУ	18270,57	1,13703		0,15444	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 5, 3 (МКД)		ИКУ	20676,43			0,17706	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 7, 3		Прочие	20070,43	1.061692		0,17700	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		•		1,001092		0.19964	
	Тихая ул., 7, 3 Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры,		Прочие		0.505.01		0,18864	
	Тихая ул., 7, 4		Прочие		0,595621			
170	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 7, 4		Прочие				0,1008	
171	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 7, 5		Прочие				0,1008	
	Ленинградская обл., Всеволожский р-н, г. Бугры, Тихая ул., 7, 5		Прочие		0,604536			
	Всего			638072,1	22,05915	0,501003 0,151	3,558599	0,015422

Таблица 47 Подключенные объекты к источникам тепловой энергии ООО «Петербургтеплоэнерго» в 2024 году

Адрес котельной	Тепловая нагрузка по договору о подключении, Гкал/час	Отопление, Гкал/ч	Вентиляция, Гкал/ч	ГВС макс. ч, Гкал/ч	ГВС ср. ч., Гкал/ч	Акт о подключении
Havening action of the art. Deepertament were at Firm and the firm of the state of	0,25	0,210083	0,039917			09.01.2024
Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское г.п., г. Бугры, Воронцовский бульвар, д. 1, стр. 2	1,70711	1,253630		0,453480	0,136080	27.08.2024
Воронцовский бульвар, д. 1, стр. 2	1,60634	1,138442		0,467898	0,186018	25.01.2024
	1,103	0,770000		0,333000	0,104983	05.03.2024
H	1,895	1,562000		0,333000	0,104983	05.03.2024
Ленинградская область, Всеволожский район, Бугровское г.п., г. Бугры,	1,866	1,325000		0,541000	0,170557	05.03.2024
2-й Гаражный пр., стр. 14	1,57	1,178000		0,392000	0,123583	24.10.2024
	1,966	1,574000		0,392000	0,123583	24.10.2024
	11,96	9,011155	0,039917	2,912378	0,949787	

б) описание значений расчётных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Расчётные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Таблица 48. Расчётные значения тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии Бугровского городского поселения

Наименование источника теплоснабжения	Присоединенная нагрузка потребителей на отопление, Гкал/ч	Суммарная присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/ч			
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	26,5	757	26,5757		
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	3,381	1,2978	4,6788		
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,3364	0	0,3364		
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	40,8	40,809			
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	26,0	595	26,695		
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	1,352	0,243	1,595		
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	1,583 0,268		1,85		
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,268 0,045		0,313		
Итого:			102,853		

По данным, представленным в таблице выше, можно сделать вывод, что суммарная нагрузка на отопление и горячее водоснабжение Бугровского городского поселения составляет 102,853 Гкал/ч.

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Теплоснабжение общественных зданий, а также индивидуальной и малоэтажной жилой застройки осуществляется от индивидуальных котлов, печей. В качестве топлива используются дрова и уголь.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Величина потребления тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления за отопительный период и за год представлены в таблице ниже.

Таблица 49. Величина потребления тепловой энергии абонентами Бугровского городского поселения за 2024 год

Населенный пункт	Потребление тепловой энергии в виде отопления за год, Гкал	Потребление тепловой энергии в виде ГВС за год, Гкал	Суммарное потребление тепловой энергии абонентами Бугровского городского поселения за год, Гкал
г. Бугры, котельная №29, №61, №30 (зоны действия №1, №2, №3 и №4)	54552,48	5898,10	63372,13
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	29117,66	18320,8	47438,46
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	1879,47	1822,39	3701,86
д. Энколово, котельная (зона действия №8)	2250	960	3210
д. Мистолово, котельные №1 и №2 (зоны действия №9 и №10)	612,932	345,068	958
Итого:			109918,32

Потребление тепловой энергии абонентами ЖК «Светлановский», г. Бугры, за 2023 год составило 29540 Гкал, из которых 21220 Гкал затрачено на отопление, а 8320 Гкал – на ГВС. Данные о потреблении тепловой энергии абонентами ЖК «Светлановский» были предоставлены организацией ООО «Петербургтеплоэнерго».

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Таблица 50. Потребление тепловой энергии населением при расчётных температурах наружного воздуха

Наименование котельной	Подключенная нагрузка потребителей, N_{nog} , Гкал/ч
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	26,5757
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	4,6788
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,3364
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	40,809
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	26,695
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	1,595
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	1,85
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,313

Нормативы потребления тепловой энергии утверждены постановлением правительства Ленинградской области от 24.11.2010 №313 «Об утверждении нормативов потребления коммунальных услуг по холодному водоснабжению, водоотведению, горячему водоснабжению и отоплению гражданами, проживающими в многоквартирных домах или жилых домах на территории Ленинградской области при отсутствии приборов учета» и постановлением правительства Ленинградской области №199 от 6 июня 2017 года «Об утверждении нормативов потребления холодной воды, горячей воды, отведения сточных вод в целях содержания общего имущества в многоквартирных домах на территории Ленинградской области и признании утратившим силу абзаца третьего пункта 2 постановления Правительства Ленинградской области от 11 февраля 2013 года N 25»

Таблица 51. Нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление

Ν п/п	Классификационные группы многоквартирных	Норматив потребления тепловой энергии, Гкал/м ² ,
1 11/11	домов и жилых домов	общей площади жилых помещений в месяц
1	Дома постройки до 1945 года	0,0207
2	Дома постройки 1946-1970 годов	0,0173
3	Дома постройки 1971-1999 годов	0,0166
4	Дома постройки после 1999 года	0,0099

Таблица 52. Нормативы потребления тепловой энергии для населения на горячее водоснабжение

Система горячего водоснабжения	Норматив расхода тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды, в целях предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению (Гкал на м ³ в месяц)								
	с наружной сетью горячего водоснабжения	без наружной сети горячего водоснабжения							
С изо	лированными стояками:								
с полотенцесушителями	0,069	0,066							
без полотенцесушителей	0,063	0,061							
С неиз	С неизолированными стояками:								
с полотенцесушителями	0,074	0,072							
без полотенцесушителей	0,069	0,066							

ж) описание сравнения величины договорной и расчётной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Расчетные величины тепловой нагрузки в зоне действия каждого источника теплоснабжения Бугровского городского поселения соответствуют договорным.

Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

— Актуализированы тепловые нагрузки потребителей, согласно предоставленным данным.

ЧАСТЬ 6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчётной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения — по каждой системе теплоснабжения

Балансы установленной и располагаемой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчётной тепловой нагрузки по каждому объекту представлены в таблице ниже.

Таблица 53. Балансы установленной и располагаемой мощности, тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчётной тепловой нагрузки по каждому объекту

Наименование котельной	Установленная мощность N _{уст} , Гкал/ч	Располагаемая мощность, N_{pacn} , Γ кал/ч	Тепловая мощность нетто, $N_{\rm HT}$, Γ кал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Подключенная нагрузка потребителей, $N_{\text{под}}$, Гкал/ч
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	24,9	24,9	24,866	1,518	0,034	26,5757
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,54	6,54	6,506	0,175	0,034	4,6788
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,85	0,85	0,8494	0,034	0,0006	0,3364
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	53,01	53,01	53,01	0,9	0,32	40,809
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	68,198	40,824	40,824	н/д	н/д	26,695
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	2,15	2,15	2,131	0,113	0,019	1,595
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	2,58	2,58	2,511	0,65	0,069	1,8503
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,688	0,688	0,673	0 (нет сетей)	0,015	0,313
Итого:	158,916	131,542	131,3704	3,39	0,4916	99,1121

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения — по каждой зоне системе теплоснабжения

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии Бугровского городского поселения представлены в таблице ниже.

Таблица 54. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Тепловая мощность нетто, $N_{\text{нт}}$, Γ кал/ч	Подключенная нагрузка потребителей, $N_{\text{под}}$, Γ кал/ч	Потери тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Резерв(+)/Дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/ч
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	24,866	26,5757	1,518	0,034	-1,7097
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,506	4,6788	0,175	0,034	1,8272
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,8494	0,3364	0,034	0,0006	0,513
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	53,01	40,809	0,9	0,32	10,981
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	40,824	26,695	-	-	14,129
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	2,1312	1,595	0,113	0,0188	0,5362
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	2,5112	1,8503	0,65	0,0688	0,661
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,6734	0,313	0 (нет сетей)	0,0146	0,3604

Как видно из таблицы выше, на котельной №29 наблюдается дефицит тепловой мощности.

Котельные №29 и №61 соединены между собой перемычкой, поэтому дефицит тепловой энергии на одной котельной может быть компенсирован за счёт другой котельной.

На всех источниках тепловой энергии Бугровского городского поселения, по заявленным данным, дефициты тепловой мощности на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствуют.

в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удалённого потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлический режим, обеспечивающий передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя, информация о рабочем давлении в сети представлены в таблице ниже.

Таблица 55. Гидравлические режимы котельных Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, Рп, кг/см2	Давление в обратном трубопроводе, Ро, кг/см2	Располагаемый напор, Н, м
	трубопроводе, т п, кг/см2	трубопроводе, г б, кг/см2	напор, 11, м
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	6,62	4,5	21,2

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

Наименование котельной	Давление в подающем трубопроводе, Рп, кг/см2	Давление в обратном трубопроводе, Ро, кг/см2	Располагаемый напор, H, м
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,41	4,0	24,1
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	7,2	5,0	22
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	2,8	1,8	10
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	4,7	2,9	18
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	4,0	1,2	28

Пьезометрические графики магистральной тепловой сети от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя представлен в Главе 1 Части 3 Раздела з).

Режим работы котельных и тепловых сетей ООО «Петербургтеплоэнерго» на отопительный период 2023-2024 представлен ниже.

Таблица 56 Режим работы котельных и тепловых сетей ООО «Петербургтеплоэнерго» на отопительный период 2023-2024 г.

№ пп.	Адрес источника	Температурный режим Т1/Т2, °С	Характер нагрузки	Давление в подающем трубопроводе P1, кгс/см ²	Давление в обратном трубопроводе Р2, кгс/см ²	Gцирк.от, вент, тех.св, т/ч	Gцирк.гвс, тех.гвс ср.час., т/ч	Gцирк.гвс, тех.гвс макс.час., т/ч	G∑ cp.чac., т/ч	G ут., т/ч
1	Всеволожский р-н, г. Бугры, 2-й Гаражный проезд, стр. 14	130/70	ЦО+ГВС (по закр.схеме)	8,0	5,5	260,0	55,7	78,0	316	1,90
2	Всеволожский р-н, г. Бугры, Воронцовский бул., стр. 1, корп. 2		ЦО+ГВС (по закр.схеме) Выход 0 325мм	8,0	5,5	229,5	89,8	125,7	319	4.10
			ЦО+ГВС (по закр.схеме) Выход 0 426мм	8,0	6,0	302,8	91,8	128,5	395	4,10

г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Основной причиной возникновения дефицитов тепловой мощности является разбалансировка системы теплоснабжения. В период работы системы при максимальных нагрузках у части потребителей возникает перетоп и, как следствие у других потребителей, недотоп. При возникновении аварий в сети происходит утечка теплоносителя, что ведет к падению давления внутри сети и снижению подаваемого объема теплоносителя к потребителю.

На всех источниках тепловой энергии Бугровского городского поселения, по заявленным данным, дефициты тепловой мощности на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствуют.

При подключении новых объектов строительства к централизованному теплоснабжению в г. Бугры будет наблюдаться дефицит тепловой мощности на котельных. В данном случае необходимым будет строительство новой котельной или реконструкция существующих для увеличения мощности.

Пункт 4.12 СП 89.13330.2016 гласит: Расчетную тепловую мощность котельной определяют, как сумму максимальных часовых нагрузок тепловой энергии на отопление, вентиляцию и кондиционирование, средних часовых нагрузок тепловой энергии на горячее водоснабжение и нагрузок тепловой энергии на технологические цели. При определении расчетной мощности котельной следует учитывать также нагрузки тепловой энергии на собственные нужды котельной, потери в котельной и в тепловых сетях системы теплоснабжения.

Согласно постановлению, котельные в зонах действия №7 и №8 (котельная д. Энколово и котельная №1 д. Мистолово) спроектированы согласно своду правил, упомянутом выше.

Если расход тепловой энергии на нагрев воды для нужд ГВС будет максимальным, на данных котельных может возникнуть дефицит тепловой мощности. Данный дефицит может возникнуть при максимальном водоразборе ГВС при максимально низкой температуре холодного воздуха для данного региона.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Резервы тепловой мощности нетто источников тепловой энергии представлены в Главе 1, Часть 6, Раздел б).

На момент актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения отсутствуют данные о расширениях технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.

На момент актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения дефицит мощности на котельных отсутствует.

Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

— Изменения отсутствуют.

ЧАСТЬ 7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую сеть

В Бугровское городское поселение в качестве теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника до потребителей используется горячая вода. Качество используемой воды должно обеспечивать работу оборудования системы теплоснабжения без превышающих допустимые нормы отложений накипи и шлама, без коррозионных повреждений, поэтому исходную воду необходимо подвергать обработке в водоподготовительных установках.

Водоснабжение котельных осуществляется путём забора воды из центральной системы водоснабжения.

Балансы теплоносителя были вычислены по результатам расчёта в программном комплексе ZuluThermo. Результаты приведены в таблице ниже.

Таблица 57. Балансы теплоносителя Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Показатели	Расход сетевой воды, т/ч
	Суммарная нагрузка отопления	340,936
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	Суммарная нагрузка ГВС	113,952
1. Бугры, котельная жегу (зона действия жег)	Суммарная нагрузка	454,888
	Подпитка	1,017
	Суммарная нагрузка отопления	128,68
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	Суммарная нагрузка ГВС	13,311
1. Бугры, котельная леот (зона действия лег)	Суммарная нагрузка	141,991
	Подпитка	0,426
	Суммарная нагрузка отопления	
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	Суммарная нагрузка ГВС	382,313
1. Бугры, котельная легэ (зона действия лез)	Суммарная нагрузка	
	Подпитка	1,00415
	Суммарная нагрузка отопления	13,456
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	Суммарная нагрузка ГВС	-
д. Порошкино, котельная лузо (зона действия луч)	Суммарная нагрузка	13,456
	Подпитка	0,038
	Суммарная нагрузка отопления	75,561
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	Суммарная нагрузка ГВС	6,986
д. Энколово, котельная (зона деиствия лет)	Суммарная нагрузка	82,547
	Подпитка	0,185
	Суммарная нагрузка отопления	00.710
	Суммарная нагрузка ГВС	99,719
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	Суммарная нагрузка СВ	4,345
	Суммарная нагрузка	104,064
	Подпитка	0,052

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода, возможно организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между магистральными трубопроводами источников или

за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

Согласно п.6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Таблица 58. Нормативные объёмы аварийной подпитки тепловых сетей Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Объём тепловых сетей отопления, м3	Суммарный расход воды на СО и СВ, т/ч	Объём аварийной подпитки, т/ч
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	170,955	340,936	6,819
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	84,858	128,680	2,574
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	226,276	382,313	7,646
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	5,088	13,456	0,269
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	835,277	330,779	6,616
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	304,482	50,990	1,020
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	18,812	75,569	1,511
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	20,791	104,064	2,081
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,000	0,000	0,000

Данные о реальных объёмах поступления химически не обработанной и недеаэрированой воды в качестве аварийной подпитки не были предоставлены.

Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с реализацией планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введённых в эксплуатацию в период, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения.

— Изменения отсутствуют.

ЧАСТЬ 8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Единственным видом топлива для котельных Бугровского городского поселения является природный газ.

Таблица 59. Вид и количество топлива, используемого котельными Бугровского городского поселения за 2024 год

№ технологической зоны	Адрес/Населенный пункт	Основной вид топлива	Регламентирующий документ	Удельная норма расхода топлива, т.у.т./Гкал	Годовой расход топлива, м ³ /год
1	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	7837,48
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	1416,41
3	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	188,85
4	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,153	9551,558
5	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,151	5295,616
6	д. Энколово, котельная (зона действия №8)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,056	164,77
7	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №9)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0.120	147,14
8	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №10)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,130	25,92
Итого:					17132,927

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

На котельных уч.978 и уч.37, зоны действия №5 и №6, г. Бугры, в качестве аварийного топлива используется дизельное топливо.

Дизельное топливо должно соответствовать ГОСТ 305-82.

На других централизованных источниках тепловой энергии, расположенных на территории Бугровского городского поселения, резервные и аварийные виды топлива отсутствуют.

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

ПАО «Газпром»

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»

филиал ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» – Северное ЛПУМГ

Адрес: 188660, Российская Федерация, Ленинградская область, муниципальный район Всеволожский, сельское поселение Бугровское, массив Мендсары, сооружение 10

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - первый заместитель директора филиала

ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург» -

Северное ЛПУМГ

(Ю.П. Ерохин «Зу» августа 2023 г.

M.H.

Паспорт № <u>09-07/482-08-2023</u> качества газа горючего природного за август 2023 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводам Грязовец-Ленинград 1, Грязовец-Ленинград 2, Белоусово-Ленинград, Конная Лахта, Ленинград-Выборг-Госграница 1, Ленинград-Выборг-Госграница 2

наименование газопровода

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты) согласно перечню, исходящий номер № 10-2/21258 от 07.12.2020 наименование ГРС, на которые распространяются данные

- 2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
- 3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физикохимических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
- 4. Место отбора проб газа: <u>узел подключения КС «Северная» до крана № 7</u>
 наименование ГРС, ГРП и др.
- 5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

стр. 1 из 2 Паспорт № 09-07/482-08-2023 от 31 августа 2023 г.

Рисунок 36. Паспорт качества газа горючего природного за август 2023 г., стр. 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне- месячный показатель
	Компонентный состав, молярная доля:				
	метан			не нормируется	96,25
	этан			не нормируется	2,87
	пропан			не нормируется	0,086
	изо-бутан	4		не нормируется	0,045
	норм-бутан			не нормируется	0,0168
	нео-пентан			не нормируется	0,0029
1	изо-пентан	%	ΓΟCT 31371.7-2008	не нормируется	0,0060
	норм-пентан		313/1./-2008	не нормируется	0,0043
	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,0303
	диоксид углерода			не более 2,5	0,391
	азот		Ī	не нормируется	0,288
	кислород			не более 0,050	менее 0,005
	водород		Ī	не нормируется	менее 0,001
	гелий			не нормируется	0,0067
2	Низшая теплота сгорания при	M Дж/м 3	ГОСТ 31369-	не менее 31,80	34,10
2	стандартных условиях	ккал/м ³	2008	не менее 7600	8145
3	Число Воббе (высшее) при стандартных	МДж/м ³	ГОСТ 31369-	41,20 - 54,50	49,79
3	условиях	ккал/м ³	2008	9840-13020	11892
4	П	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,6943
4	Плотность при стандартных условиях	KI/M	ГОСТ 17310-2002	не нормируется	0,694
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м³	ГОСТ	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	22387.2-2021	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ΓΟCT 20060- 2021	ниже температуры газа	минус 22,3
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°C	не нормируется	не нормируется	14,0
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	не определяется

^{*}Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГГП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа – температура 25 °C, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °C, давление 101,325 кПа. При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. $\underline{1}$ - $\underline{7}$ определены в Химической лаборатории Северного ЛПУМГ. Адрес лаборатории: 188660, РОССИЯ, Ленинградская область, Всеволожский р-н, Бугровское сельское поселение, массив Мендсары, соор. 10, КС «Северная», лит. Ж, здание диспетчерской.

Ведущий инженер-химик	е.Сергеева	$E.\Gamma.$ Сергеева $\phi.u.o$
Заполняется региональной компа Копия паспорта выдана	нией по реализации газа	
· ·	наименование региональной	компанией по реализации газа и филиала
покупателю (потребителю)		по его запросу
«»20_г.	наименование предпри	иятия
стр. 2 из 2 Паспорт № 09-07/482-08-2023 от <u>31 авг</u>	уста 2023 г.	

Рисунок 37. Паспорт качества газа горючего природного за август 2023 г., стр. 2

г) описание использования местных видов топлива

Местный вид топлива в Бугровского городского поселения отсутствует.

д) описание видов 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 доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Единственным видом топлива для котельных Бугровского городского поселения является природный газ.

Низшая теплота сгорания природного газа составляет $\approx 8000 \text{ кKan/m}^3$.

Паспорта качества топлива приведены на рисунках 35-38.

е) описание преобладающего в поселении, городском округе видов топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающим, а также единственным, видом топлива централизованных источников тепловой энергии Бугровского городского поселения, определяемым по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем муниципальном образовании, является природный газ.

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса населения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса Бугровского городского поселения является полная газификация территории поселения с использованием природного газа как основного топлива на существующих индивидуальных, перспективных централизованных и перспективных индивидуальных источниках тепловой энергии.

Газификация позволит облегчить процесс отопления зданий, позволит уменьшить расходы на топливо и его доставку, окажет благоприятное воздействие на окружающую среду за счет снижения выбросов вредных веществ.

Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии и системах обеспечения топливом, в том числе с учётом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

— Изменения отсутствуют.

часть 9. надежность теплоснабжения

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Результаты расчёта вероятности состояния сети, соответствующие отказам одного из элементов тепловой сети, представлены в таблице ниже.

Таблица 60. Надёжность тепловой сети от котельной №29 (зона действия № 1), г. Бугры

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорнорегулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	время до	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, μ , $1/\Psi$	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
1	TK-5 - TK-4	21,9	159	6,96	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,50E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	6,355E-06
2	Узел 2 - СОШ- Теплица	56,4	57	6,43	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,43E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	5,156E-06
3	Узел 2 - СОШ- ул.Полевая д.3	117	108	25,27	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,33E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,207E-05
4	У14 - У13	128	108	27,65	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,46E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,292E-05
5	У11 - У3	96,7	219	42,35	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,10E-06	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,848E-05
6	ТК - МКД- ул.Шоссейная д.6/1	6,9	57	0,79	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,87E-08	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,509E-06
7	ТК-2 - Военная часть - Передающий центр	53,6	76	8,15	ШІУ	бесканальная	1,14E-05	6,11E-07	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	5,789E-06
8	ТК-3 - Военная часть-Склад №2	17,2	57	1,96	ШІУ	бесканальная	1,14E-05	1,96E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,060E-06
9	ТК-4 - Узел1	38,5	49	3,77	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,39E-07	4,56E-07	4,40	0,23	9,9999E-01	3,935E-06
10	Узел 7 - Военная часть -	9	89	1,60	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,03E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	3,324E-06

							1	1 7			1		1
№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ю, 1/ч	Параметр потока отказов запорнорегулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, pf
	Овощехранил												
11	ище ТК-6 - Узел 7	33,1	159	10,53	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,77E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	7,505E-06
12	Узел 5 -МКД- Средний пер. д.3	9,1	57	1,04	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,04E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,626E-06
13	д.7	10,1	57	1,15	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,15E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,680E-06
14	д.16	59,2	108	12,79	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,75E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	7,626E-06
15	Узел 5 - Узел 6		108	8,29	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,38E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	6,027E-06
16	ТК-2 - Узел 5	46,9	219	20,54	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,35E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,175E-05
17	TK-2 - TK	96,9	108	20,93	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,10E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,052E-05
18	Узел 3 - МКД- ул.Шоссейная д.14	90,6	108	19,57	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,03E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,004E-05
	Узел 3 - МКД- ул.Шоссейная д.12	4,2	108	0,91	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,79E-08	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	3,398E-06
20	ТК 1 - Администрати вное здание	31,9	57	3,64	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,64E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,846E-06
21	ТК 1 - Магазин- ул.Шоссейная д.5	15,2	57	1,73	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,73E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,953E-06
22	ТК 7 - МКД - ул.Полевая д.10	59,2	57	6,75	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,75E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	5,306E-06
23	ТК 7 - МКД - ул.Полевая д.8	9,6	57	1,09	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,09E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,653E-06

_							1	1 ''	1		1		1
№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)		Параметр потока отказов запорнорегулирующ ей арматуры, $\omega_{\rm 3pa}$, $1/4$	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
24	TK 6 - TK 7	48,2	89	8,58	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,49E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	5,982E-06
25	ТК 6 - МКД- ул.Полевая д.6	9,6	57	1,09	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,09E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,653E-06
26	TK 5 - TK 6	107,9	108	23,31	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,23E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,137E-05
27	ТК 5 - МКД- ул.Полевая д.4	43,2	89	7,69	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,92E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	5,643E-06
28	ТК 5 - МКД- ул.Полевая д.2	17,7	57	2,02	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,02E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,086E-06
29	ТК 5 - Военная часть-Баня	48,2	49	4,72	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,49E-07	4,56E-07	4,40	0,23	9,9999E-01	4,421E-06
30	ТК 6 - Военная часть-Кухня	16,1	76	2,45	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,84E-07	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	3,470E-06
31	TK 7 - TK 6	19,5	159	6,20	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,22E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	6,109E-06
32	ТК 7 - Военная часть - Столовая	15,5	57	1,77	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,77E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,969E-06
33	TK 8- TK 7	66,3	159	21,08	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,56E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	1,091E-05
34	ТК 8 - Военная часть - Казарма 2	24,2	76	3,68	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,76E-07	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	3,971E-06
35	У3 - ТК 8	29,5	159	9,38	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,36E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	7,136E-06
36	ТК 9- Военная часть - Общежитие	26	89	4,63	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,96E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	4,477E-06
37	Котельная №1(29) - ТК 1	11	320	7,04	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,25E-07	4,56E-07	17,02	0,06	9,9999E-01	9,894E-06
38	TK 1 - TK 4	104,1	219	45,60	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,19E-06	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,948E-05
39	TK 4 - TK 4"	89,4	159	28,43	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,02E-06	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	1,329E-05
40	ТК 4 - МКД- ул.Полевая д.1	22,4	89	3,99	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,55E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	4,232E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорнорегулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	время до	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
41	ТК 4" - МКД- ул.Полевая д.5	34,4	108	7,43	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,92E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	5,720E-06
42	ТК 4" - Узел 2	14,8	108	3,20	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,69E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,213E-06
43	TK 1 - TK 2	77,8	273	42,48	ППУ	бесканальная	1,14E-05	8,87E-07	4,56E-07	14,57	0,07	9,9999E-01	1,957E-05
44	TK 2 - TK 2'	54,8	219	24,00	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,25E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,282E-05
45	ТК 2' - Детский сад- ул.Шоссейная д.10	33,7	57	3,84	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,84E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,942E-06
46	TK 2' - TK 2"	29,6	219	12,96	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,37E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	9,411E-06
47	TK 2" - TK 3	65	219	28,47	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,41E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,420E-05
48	ТК 3 - У 10	15	219	6,57	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,71E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	7,437E-06
49	ТК 3 - МКД- Средний пер. д.5	24,3	57	2,77	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,77E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,439E-06
50	У 10 - МКД - Клубный пер. д.5	4,4	108	0,95	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,02E-08	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	3,413E-06
51	У 10 - У 11	32,9	219	14,41	ППУ	помещения	1,14E-05	3,75E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	9,857E-06
52	ТК 1 - УТ 2	265,4	273	144,91	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,03E-06	4,56E-07	14,57	0,07	9,9999E-01	5,073E-05
53	УТ 2 - У 12	19,5	108	4,21	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,22E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,574E-06
54	У 12 - МКД - ул.Школьная д.4	17,4	108	3,76	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,98E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,413E-06
55	У 12 - МКД - ул.Школьная д.4	9,4	108	2,03	ППУ	помещения	1,14E-05	1,07E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	3,798E-06
56	УТ2 - УТ 2'	40,5	273	22,11	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,62E-07	4,56E-07	14,57	0,07	9,9999E-01	1,337E-05
57	УТ 2' - УТ 3"	55,1	273	30,08	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,28E-07	4,56E-07	14,57	0,07	9,9999E-01	1,580E-05
58	УТ 3 - У 14	51,6	133	13,73	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,88E-07	4,56E-07	7,83	0,13	9,9999E-01	8,178E-06
59	УТ 3 - УТ 7	117	219	51,25	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,33E-06	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	2,123E-05

_		1		1			1	1 ''		1			
№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	Условн ый диамет р, мм	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорнорегулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	ыша	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, pf
60	УТ 5 - МКД - ул.Школьная д.9	36,2	108	7,82	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,13E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	5,858E-06
61	УТ 5 - МКД - ул.Школьная д.7	45,3	89	8,06	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,16E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	5,786E-06
62	УТ 8 - МКД- ул.Полевая д.9	36,5	89	6,50	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,16E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	5,189E-06
63	ТК-10 - Военная часть - клуб	10,2	57	1,16	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,16E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,685E-06
64	ТК 2 - Военная часть - Учебный корпус	26,3	57	3,00	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,00E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,546E-06
65	ТК 9 - Военная часть -ККП	57,3	57	6,53	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,53E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	5,204E-06
66	TK-2 - TK-10	53	133	14,10	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,04E-07	4,56E-07	7,83	0,13	9,9999E-01	8,303E-06
67	У 3 - ТК-9	38,2	159	12,15	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,35E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	8,029E-06
68	У 11 - МКД - Клубный пер. д.3	55,1	108	11,90	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,28E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	7,311E-06
69	УТ 3" - УТ 3	86,4	219	37,84	ППУ	бесканальная	1,14E-05	9,85E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,709E-05
70	У14 - МКД - ул.Школьная д.3/2	51,5	89	9,17	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,87E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	6,206E-06
71	TK-10 - TK-11	129,3	159	41,12	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,47E-06	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	1,738E-05
	ТК-11 - Военная часть - Спортзал	16,3	57	1,86	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,86E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,011E-06
73	Узел 7 - ТК-5	22,4	159	7,12	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,55E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	6,407E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω , 1/ч	Параметр потока отказов запорно- регулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
74	У13 - МКД - ул.Школьная д.5/2	87,2	108	18,84	ППУ	помещения	1,14E-05	9,94E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	9,779E-06
75	ТК-11 - Военная часть - Казарма 1	49,5	108	10,69	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,64E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	6,881E-06
76	УТ 8-МКД- ул.Полевая д.7	56,7	108	12,25	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,46E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	7,434E-06
77	У14 - МКД - ул.Школьная д.3/1	13,8	108	2,98	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,57E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,136E-06
78	УТ2' - МКД - ул.Школьная д.4 кр.1	168,9	133	44,93	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,93E-06	4,56E-07	7,83	0,13	9,9999E-01	1,865E-05
79	У13 - МКД - ул.Школьная д.5/1	7,7	108	1,66	ППУ	помещения	1,14E-05	8,78E-08	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	3,667E-06
80	УТ 5 - УТ 8	64,6	133	17,18	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,36E-07	4,56E-07	7,83	0,13	9,9999E-01	9,338E-06
81	УТ 7 - УТ 5	39,9	219	17,48	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,55E-07	4,56E-07	11,86	0,08	9,9999E-01	1,080E-05
82	ТК-2 - Узел 3	19,6	108	4,23	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,23E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,582E-06
83	ТК 2 - МКД- ул.Шоссейная д.10	23,8	108	5,14	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,71E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,905E-06
84	ТК - Узел 8	120	108	25,92	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,37E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,230E-05
85	Узел 8 - МКД- ул.Шоссейная д.2	19,5	108	4,21	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,22E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	4,574E-06
86	Узел 8 - Дом - ул.Парковая д.6	12,8	57	1,46	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,46E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,824E-06
87	Котельная №1(29) - Баня	36,5	57	4,16	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,16E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	4,092E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	Условн ый диамет р, мм	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)		Параметр потока отказов запорно- регулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , 1/ч	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
88	ТК 5 - МКД- ул.Шоссейная д.2	13,8	57	1,57	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,57E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,878E-06
89	Узел 1 - Военная часть - Склад КЭС	50,9	49	4,99	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,80E-07	4,56E-07	4,40	0,23	9,9999E-01	4,556E-06
90	Узел 1 - Военная часть - Склад №1	5,3	49	0,52	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,04E-08	4,56E-07	4,40	0,23	9,9999E-01	2,270E-06
91	ТК-3 - Военная часть- Сан.часть	16,3	57	1,86	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,86E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,011E-06
92	ТК-3 - ТК-2	19,5	159	6,20	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,22E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	6,109E-06
93	У2 - ТК-3	46,5	159	14,79	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,30E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	8,881E-06
94	ТК-4 - У2	16,6	159	5,28	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,89E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	5,811E-06
95	TK-4 - TK-5	124,8	108	26,96	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,42E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,267E-05
96	ТК-10 - Военная часть - казарма	44,5	57	5,07	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,07E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	4,520E-06
97	ТК-3 - МКД - ул.Парковая д.2	94,8	108	20,48	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,08E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,036E-05
98	TK-3 - TK-4	65	159	20,67	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,41E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	1,078E-05
99	УТ 7 - Магазин	45,81	76	6,96	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,22E-07	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	5,307E-06
						Сети	и горячего водосн	абжения		T			
1	Сети горячего водоснабжени я от котельной №29до тепловой камеры №1	40	159	10,68	ШЛУ	подземный	1,14E-05	4,56E-07	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	8,214E-06

№ π/π	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω , 1/ч	OTKAROB	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
2	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №1 до тепловой камеры №2 г. Бугры	72	108	15,55	ППУ	подземный	1,14E-05	8,21E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	8,610E-06
3	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №2 до тепловой камеры №3	109	108	23,54	ППУ	подземный	1,14E-05	1,24E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,145E-05
4	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №3 до ул. Парковая №2	136	76	18,09	ППУ	подземный	1,14E-05	1,55E-06	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	1,089E-05
5	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №3 до пер. Клубный №3	107	76	14,23	ППУ	подземный	1,14E-05	1,22E-06	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	9,092E-06
6	Сети горячего водоснабжени я от Тепловой камеры №3 до пер. Клубный №5	25	76	3,33	ППУ	подземный	1,14E-05	2,85E-07	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	4,020E-06
7	Сети горячего водоснабжени	8	57	0,91	ППУ	подземный	1,14E-05	9,12E-08	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	2,567E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков,	Параметр потока	AIIII	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	вероятность	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
	я ввод до пер. Средний №5 Сети горячего												
8	водоснабжени я ввод в д/сад	52	57	5,93	ППУ	подземный	1,14E-05	5,93E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	4,921E-06
9	Сети горячего водоснабжени я от котельной №29 до тепловой камеры №4	78	108	16,85	ППУ	подземный	1,14E-05	8,89E-07	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	9,072E-06
10	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №4 до тепловой камеры №4П	75	89	13,35	ППУ	подземный	1,14E-05	8,55E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	7,800E-06
11	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №4II до дома №5 ул. Полевая	75	89	10,95	ППУ	подземный	1,14E-05	8,55E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	7,800E-06
12	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №4II до СОШ	150	89	21,90	ППУ	подземный	1,14E-05	1,71E-06	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	1,289E-05
13	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №4II	63	76	8,38	ППУ	подземный	1,14E-05	7,18E-07	4,56E-07	5,43	0,18	9,9999E-01	6,371E-06

№ п/п	Наименование участка		ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω , 1/ч	OTKASOB	AIIIIG	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
	до дома №1 ул. Полевая												
14	Сети горячего водоснабжени я От котельной №29 до бани	20	57	2,28	ШЛ	подземный	1,14E-05	2,28E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,209E-06
15	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры №1 до тепловой камеры УТ2	245	159	65,42	ППУ	подземный	1,14E-05	2,79E-06	4,56E-07	9,01	0,11	9,9999E-01	2,926E-05
16	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры УТ2 до дома №4 ул. Школьная	50	57	5,70	ППУ	подземный	1,14E-05	5,70E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	4,814E-06
17	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры УТ2I до дома №4.1 ул. Школьная	204	89	29,78	ППУ	подземный	1,14E-05	2,33E-06	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	1,655E-05
	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры УТ2 до УТ3	167	108	36,07	ППУ	подземный	1,14E-05	1,90E-06	4,56E-07	6,74	0,15	9,9999E-01	1,591E-05
19	Сети горячего водоснабжени я от УТ3 до	65,5	89	9,56	ППУ	подземный	1,14E-05	7,47E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	7,156E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	ый	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип	Тип прокладки	Интенсивность отказа участка с учётом времени его эксплуатации, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов	Параметр потока отказов запорнорегулирующ ей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	Среднее время до восстановл	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
	дома №3А ул. Школьная												
20	Сети горячего водоснабжени я по дому №3 до ТЦ	23	89	3,36	ППУ	подземный	1,14E-05	2,62E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	4,273E-06
21	Сети горячего водоснабжени я от ТЦ дома №3А до ТЦ дома №3Б ул. Школьная	31,5	57	3,59	ППУ	подземный	1,14E-05	3,59E-07	4,56E-07	4,69	0,21	9,9999E-01	3,824E-06
22	Сети горячего водоснабжени я по подвалу дома №3 ул. Школьная	51	89	7,45	ППУ	подземный	1,14E-05	5,81E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	6,172E-06
23	Сети горячего водоснабжени я от дома №3 ул. Школьная до дома №5 ул. Школьная	75	89	10,95	ППУ	подземный	1,14E-05	8,55E-07	4,56E-07	5,95	0,17	9,9999E-01	7,800E-06
24	Сети горячего водоснабжени я от тепловой камеры УТ3 до тепловой камеры УТ7	170	133	37,74	ППУ	подземный	1,14E-05	1,94E-06	4,56E-07	7,83	0,13	9,9999E-01	1,875E-05

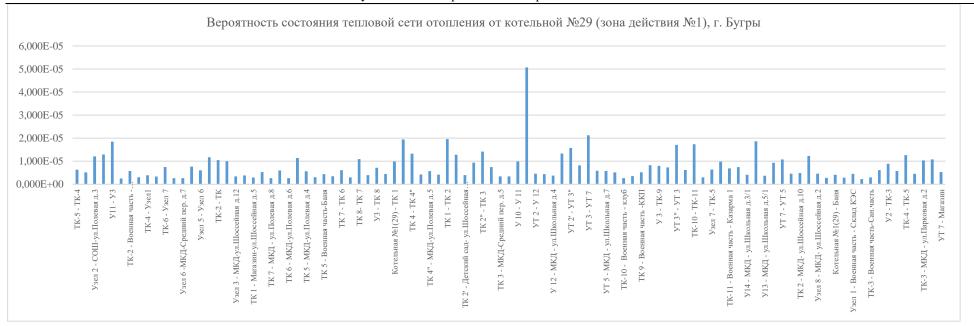


Рисунок 38. Надёжность тепловой сети отопления от котельной №29 (зона действия №1), г. Бугры

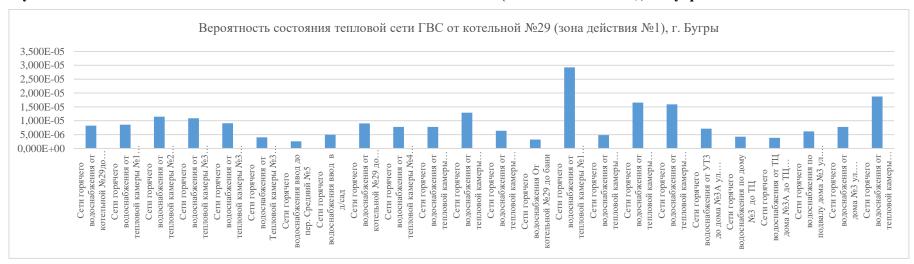


Рисунок 39. Надёжность тепловой сети ГВС от котельной №29 (зона действия №1), г. Бугры

По результатам таблицы и рисунков выше можно сделать вывод, что самыми ненадёжными участками тепловой сети от котельной №29 (зоны действия №1 и №3), г. Бугры, являются участки:

Отопление:

− ТК 1 – УТ 2.

Горячее водоснабжение:

- Сети горячего водоснабжения от тепловой камеры №1 до тепловой камеры УТ2.

Таблица 61. Надёжность тепловой сети от котельной №61 (зона действия №2), г. Бугры

							Интенсивнос		Параметр		Интенсив		Howard one
				3 f			ть отказа	Параметр	потока	Среднее			Надёжность
		Протяженно	Условный	Материаль	Тип		участка с	потока	отказов	время до	восстанов	ная	сети,
No	Наименование участка	сть участка,		ная	изоляц	Тип	учётом	отказов	запорно-	восстановл	ления	вероятност	соответству
п/п	паименование участка	,		характерис	,	прокладки	-		регулирую	ения	элементов	ь рабочего	ющая отказу
		M	MM	тика, м ²	ии		времени его	-	щей	участков,	тепловой	состояния	f-элемента,
							эксплуатаци		арматуры,	Zr, ч	сети, и,	сети, р ₀	p_{f}
							и, λ, 1/(км*ч)		ωзра, 1/ч	-	1/ч		1
	-	I.			I	Сети отопле	ния	I	1 -1/		I		
1	Узел 9 - Узел 10	19,5	273	10,647	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,22E-07	4,56E-07	3,40	0,29	9,9999E-01	2,309E-06
2	Узел 4 - TK 17	130,4	159	41,4672	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,49E-06	4,56E-07	7,72	0,13	9,9999E-01	1,499E-05
3	Узел 9 - Хранилище	22,6	57	2,5764		бесканальная	1,14E-05	2,58E-07	4,56E-07	3,50	0,29	9,9999E-01	2,497E-06
4	Узел 4 - Хранилище	25,6	57	2,9184	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,92E-07	4,56E-07	3,59	0,28	9,9999E-01	2,687E-06
5	ТК 15 - КТП	23,3	57	2,6562	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,66E-07	4,56E-07	3,52	0,28	9,9999E-01	2,541E-06
6	Узел 10 - Узел 4	28,3	159	8,9994	Мин. Вата	надземная	2,26E-05	6,38E-07	4,56E-07	3,68	0,27	9,9999E-01	4,028E-06
7	Котельная №2 (61) - Узел 9	264,8	273	144,5808	Мин. Вата	надземная	2,26E-05	5,97E-06	4,56E-07	14,15	0,07	9,9999E-01	9,099E-05
8	TK-17 - TK-16	94,3	159	29,9874	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,08E-06	4,56E-07	6,17	0,16	9,9999E-01	9,444E-06
9	Котельаня №2 (61) - ПТО	61,4	76	9,3328	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,00E-07	4,56E-07	4,86	0,21	9,9999E-01	5,616E-06
10	ТК-16 - У4	43,2	133	11,4912	ППУ	бесканальная	1,14E-05	4,92E-07	4,56E-07	4,19	0,24	9,9999E-01	3,973E-06
11	У4 - МКД - ул.Шоссейная д.20	65,4	89	11,6412	ППУ	помещения	1,14E-05	7,46E-07	4,56E-07	5,01	0,20	9,9999E-01	6,021E-06
12	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.36	119,5	159	38,001	Мин. Вата	надземная	2,26E-05	2,70E-06	4,56E-07	7,24	0,14	9,9999E-01	2,281E-05
13	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.38	56,6	159	17,9988	Мин. Вата	надземная	2,26E-05	1,28E-06	4,56E-07	4,68	0,21	9,9999E-01	8,105E-06

-						о раиона лен	1 1						
№ п/п	Наименование участка	Протяженно сть участка, м	у словныи лиаметр	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляц ии	Тип прокладки	Интенсивнос ть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорно- регулирую щей арматуры, $\omega_{\rm 3pa}$, $1/{\rm 4}$	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	восстанов ления	ная вероятност	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
14	Котельная №2 (61) - ТК- 20	389,7	159	123,9246	Мин. Вата	надземная	2,26E-05	8,79E-06		20,78	0,05	9,9999E-01	1,922E-04
15	У6 - МКД - ул.Шоссейная д.22	15,7	57	1,7898	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,79E-07	4,56E-07	3,29	0,30	9,9999E-01	2,090E-06
16	У6 - МКД - ул.Шоссейная д.26	16,2	57	1,8468	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,85E-07	4,56E-07	3,31	0,30	9,9999E-01	2,118E-06
17	ТК-13 - У6	22,5	89	4,0139	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,57E-07	4,56E-07	3,50	0,29	9,9999E-01	2,491E-06
18	У4- У5	6,2	133	1,6492	ППУ	помещения	1,14E-05	7,07E-08	4,56E-07	3,04	0,33	9,9999E-01	1,599E-06
19	У5 - МКД - ул.Шоссейная д.24	4,5	89	0,801	ППУ	бесканальная		5,13E-08		3,00	0,33	9,9999E-01	1,520E-06
20	У5- ТК-13	30,8	133	8,1928	ППУ	помещения	1,14E-05	3,51E-07	4,56E-07	3,76	0,27	9,9999E-01	3,037E-06
21	TK-13 - TK-12	34,4	133	9,1504	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,92E-07	4,56E-07	3,88	0,26	9,9999E-01	3,294E-06
22	ТК-12 - МКД - ул.Шоссейная д.28	28,1	108	6,0696	ППУ	бесканальная	1,14E-05	3,20E-07	4,56E-07	3,67	0,27	9,9999E-01	2,852E-06
23	У7 - У8	51,3	57	5,8482	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,85E-07	4,56E-07	4,48	0,22	9,9999E-01	4,663E-06
24	У7 - МКД - ул.Зеленая д.3	6,2	57	0,7068	ППУ	бесканальная	1,14E-05	7,07E-08	4,56E-07	3,04	0,33	9,9999E-01	1,599E-06
25	ТК-12 - У7	17,6	57	2,0064	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,01E-07	4,56E-07	3,35	0,30	9,9999E-01	2,198E-06
26	У8 - МКД - ул.Зеленая д.5	9	57	1,026	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,03E-07	4,56E-07	3,11	0,32	9,9999E-01	1,735E-06
27	ТК16 - МКД - ул.Зеленая д.1	25,2	89	4,4856	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,87E-07	4,56E-07	3,58	0,28	9,9999E-01	2,661E-06
28	TK-17 - TK-15	92	159	29,256	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,05E-06	4,56E-07	6,07	0,16	9,9999E-01	9,139E-06
29	TK-15 - TK-14	45,4	159	14,4372	ППУ	бесканальная	1,14E-05	5,18E-07	4,56E-07	4,27	0,23	9,9999E-01	4,154E-06
30	ТК-14 - МКД - ул.Шоссейная д.32	174,5	133	46,417	ППУ	бесканальная	1,14E-05	1,99E-06	4,56E-07	9,73	0,10	9,9999E-01	2,378E-05
31	ТК-14 - МКД - ул.Шоссейная д.30	60	133	15,96	ППУ	бесканальная	1,14E-05	6,84E-07	4,56E-07	4,80	0,21	9,9999E-01	5,478E-06
32	ТК-20 - ул. Новая, д. 7	24,76	108	5,35	ППУ	бесканальная	1,14E-05	2,82E-07	4,56E-07	3,57	0,28	9,9999E-01	2,633E-06
					Сети	горячего водс	снабжения						
1	Котельная №2(61) до плаца	248	159	72,416	Мин. Вата	воздушный	1,38E-05	3,41E-06	4,56E-07	13,30	0,08	9,9998E-01	5,144E-05
2	От плаца до поворота на жилгородок	97	108	19,109	Мин. Вата	воздушный	1,14E-05	1,11E-06	4,56E-07	6,28	0,16	9,9998E-01	9,808E-06
													155

№ п/п	Наименование участка	Протяженно сть участка, м	Условный диаметр, мм	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляц ии	Тип прокладки	Интенсивнос ть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорно-регулирую щей арматуры, $\omega_{\rm 3pa}$, $1/{\rm q}$	восстановл	Интенсив ность восстанов ления элементов тепловой сети, µ,	ная вероятност ь рабочего	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, pf
3	От поворота на жилгородок до дома №30, №32	409	108	80,573	ППУ	подземный бесканальны й	1,30E-05	5,34E-06	4,56E-07	21,85	0,05	9,9998E-01	1,266E-04
4	ОтТК1 до ТК5	162	133	39,042	ППУ	подземный бесканальны й	1,46E-05	2,37E-06	4,56E-07	9,14	0,11	9,9998E-01	2,583E-05
5	От ТК5 до бани	30	57	2,67	ППУ	подземный бесканальны й	1,14E-05	3,42E-07	4,56E-07	3,74	0,27	9,9998E-01	2,981E-06
6	От ТК5 до ТК9	224	133	53,984	ППУ	подземный бесканальны й	1,14E-05	2,55E-06	4,56E-07	12,11	0,08	9,9998E-01	3,644E-05
7	От ТК2 до ТК10	15	108	3,24	ППУ	подземный бесканальны й	1,14E-05	1,71E-07	4,56E-07	3,27	0,31	9,9998E-01	2,051E-06
8	От ТК10 до ТК11	174	108	37,584	ППУ	подземный бесканальны й	1,14E-05	1,98E-06	4,56E-07	9,70	0,10	9,9998E-01	2,367E-05
9	От котельной до дома №36,№38	526	108	103,622	Мин. Вата	Воздушная	1,14E-05	6,00E-06	4,56E-07	28,52	0,04	9,9998E-01	1,840E-04
10	От ТК14 до ТК12	150	89	26,7	ППУ	подземный бесканальны й	1,14E-05	1,71E-06	4,56E-07	8,59	0,12	9,9998E-01	1,862E-05

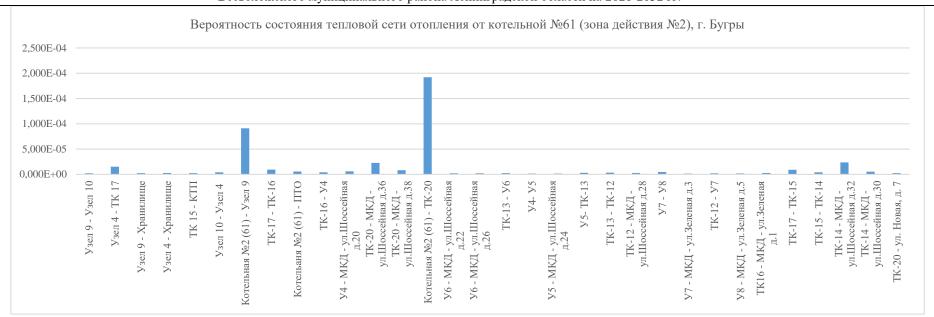


Рисунок 40. Надёжность тепловой сети отопления от котельной №61 (зона действия №2), г. Бугры

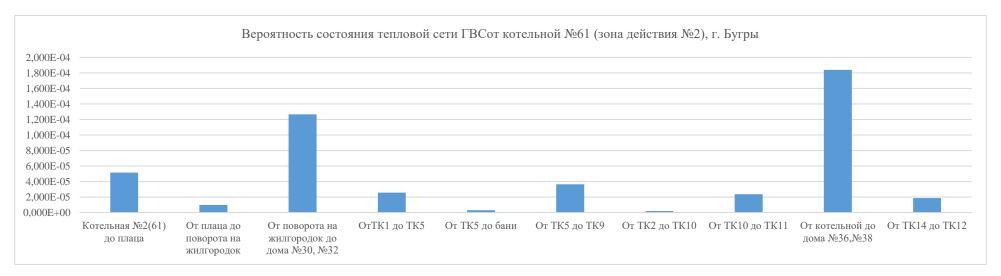


Рисунок 41. Надёжность тепловой сети ГВС от котельной №61 (зона действия №2), г. Бугры

По результатам таблицы и рисунков выше можно сделать вывод, что самыми ненадёжными участками тепловой сети от котельной №1 (зона действия №2), г. Бугры, являются участки (в порядке убывания степени надёжности):

Отопление:

- Котельная №61 ТК-20;
- Котельная №61 узел 9.

Горячее водоснабжение:

- Котельная №61 дом №36, №38;
- Поворот на жилгородок дом №30, №32.

Таблица 62. Надёжность тепловой сети от котельной №29 (зона действия №3), г. Бугры

№ п/п	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	ый лиамет	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатац ии, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов	запорно-	время до восстановл ения участков,	восстановп	ая вероятность рабочего состояния	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
1	В - ИТП №7 - ул.Школьная д.11 к.2	16,6	133	4,4156	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	1,89E-07	4,56E-07	3,32	0,30	9,99995E-01	2,141E-06
2	В - ул.Школьная д.11 к.2	7,9	133	2,1014	ППУ	помещения	1,14E-05	9,01E-08	4,56E-07	3,08	0,32	9,99995E-01	1,681E-06
3	БВ - В	21,7	159	6,9006	ППУ	помещения	1,14E-05	2,47E-07	4,56E-07	3,47	0,29	9,99995E-01	2,441E-06
4	БВ - ИТП №8 - ул.Школьная д.11 к.2	7,3	133	1,9418	ППУ	помещения	1,14E-05	8,32E-08	4,56E-07	3,06	0,33	9,99995E-01	1,652E-06
5	Г-Д	66,4	133	17,6624	ППУ	помещения	1,14E-05	7,57E-07	4,56E-07	5,05	0,20	9,99995E-01	6,125E-06
6	БГ - Г	10,8	219	4,7304	ППУ	помещения	1,14E-05	1,23E-07	4,56E-07	3,15	0,32	9,99995E-01	1,827E-06
7	БГ - ИТП №4 - ул.Школьная д.11 к.1	7,4	133	1,9684	ППУ	помещения	1,14E-05	8,44E-08	4,56E-07	3,07	0,33	9,99995E-01	1,657E-06
8	Г - ИТП №3 - ул.Школьная д.11 к.1	6,1	133	1,6226	ППУ	помещения	1,14E-05	6,95E-08	4,56E-07	3,03	0,33	9,99995E-01	1,595E-06
9	Д - ул.Школьная д.11 к.1	24,7	57	2,8158	ППУ	помещения	1,14E-05	2,82E-07	4,56E-07	3,56	0,28	9,99995E-01	2,629E-06
10	Д - ИТП №1 - ул.Школьная д.11 к.1	8,7	133	2,3142	ППУ	помещения	1,14E-05	9,92E-08	4,56E-07	3,10	0,32	9,99995E-01	1,721E-06
11	Котельная №1(29) - 2 - ТК1- 2	453,8	325	294,97	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	5,17E-06	4,56E-07	24,36	0,04	9,99995E-01	1,372E-04

№ п/п	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	ый		Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатац ии, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорно-регулирую щей арматуры, $\omega_{\rm 3pa}$, $1/{\rm q}$	Среднее время до восстановления участков, Zr, ч	Интенсивн ость восстановл ения элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарн ая вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
12	TK3-2 - A	58,6	273	31,9956	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	6,68E-07	4,56E-07	4,75	0,21	9,99995E-01	5,341E-06
13	Б- БВ	6,7	159	2,1306	ППУ	помещения	1,14E-05	7,64E-08	4,56E-07	3,05	0,33	9,99995E-01	1,623E-06
14	А - ИТП №5 - ул.Школьная д.11 к.2	11,6	133	3,0856	ППУ	бесканальн ая	1,14E-03	1,32E-07	4,56E-07	3,18	·	9,99995E-01	1,868E-06
15	А - Б	43,6	273	23,8056	ППУ	помещения	1,14E-05	4,97E-07	4,56E-07	4,20	0,24	9,99995E-01	4,005E-06
16	TK - TK	81,8	133	21,7588	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	9,33E-07	4,56E-07	5,66	0,18	9,99995E-01	7,855E-06
17	TK1-2 - TK	32,9	219	14,4102	ППУ	бесканальн ая	1,14E-03	3,75E-07	4,56E-07	3,83	0,26	9,99995E-01	3,185E-06
18	ТК - МКД - ул.Полевая д.18	21,6	159	6,8688	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	2,46E-07	4,56E-07	3,47	0,29	9,99995E-01	2,435E-06
19	Б - БГ	92,6	219	40,5588	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	1,06E-06	4,56E-07	6,10	0,16	9,99995E-01	9,218E-06
20	TK2-2 - TK3-2	75,8	273	41,3868	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	8,64E-07	4,56E-07	5,42	0,18	9,99995E-01	7,152E-06
21	TK2-2 - TK	47,6	159	15,1368	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	5,43E-07	4,56E-07	4,35	0,23	9,99995E-01	4,340E-06
22	TK1-2 - TK2-2	61,8	273	33,7428	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	7,05E-07	4,56E-07	4,87	0,21	9,99995E-01	5,655E-06
23	ТК - МКД - ул.Полевая д.16	15	133	3,99	ППУ	бесканальн ая	1,14E-03	1,71E-07	4,56E-07	3,27	0,31	9,99995E-01	2,051E-06
24	ТК - МКД - ул.Полевая д.14	15,9	159	5,0562	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	1,81E-07	4,56E-07	3,30	0,30	9,99995E-01	2,101E-06
25	УТ1 – УТ2	342,5	219	150,015	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	3,90E-06	4,56E-07	18,22	0,05	9,99995E-01	7,943E-05
26	УТ2-(*)1	85	219	37,23	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	9,69E-07	4,56E-07	5,79	0,17	9,99995E-01	8,246E-06
27	(*)1 – (*)2	111	159	35,298	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	1,27E-06	4,56E-07	6,87	0,15	9,99995E-01	1,183E-05
28	(*)2 – ИТП 2 к.2	32	133	8,512	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	3,65E-07	4,56E-07	3,80	0,26	9,99995E-01	3,121E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	ый лиамет	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатац ии, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов	отказов	Среднее время до восстановл	восстановл	ая вероятность рабочего состояния	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, pf
29	(*)2 – ИТП 1 к.2	4	133	1,064	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	4,56E-08	4,56E-07	2,99	0,33	9,99995E-01	1,498E-06
30	(*)1 – ИТП к.1	4,5	133	1,197	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	5,13E-08	4,56E-07	3,00	0,33	9,99995E-01	1,520E-06
31	УТ 2 – ИТП к.3	84,5	133	22,477	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	9,63E-07	4,56E-07	5,77	0,17	9,99995E-01	8,184E-06
32	УТ 2 - ТК 2-1	382,08	273	208,61568	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	4,36E-06	4,56E-07	20,36	0,05	9,99995E-01	9,798E-05
33	ТК 2-1 - ул. Школьная, д.6, к.1	87,44	133	23,25904	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	9,97E-07	4,56E-07	5,89	0,17	9,99995E-01	8,551E-06
34	ТК 2-1 - Узел 1	52,86	273	28,86156	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	6,03E-07	4,56E-07	4,54	0,22	9,99995E-01	4,804E-06
35	Узел 1 - ул. Школьная, д.6, к.2	6,63	133	1,76358	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	7,56E-08	4,56E-07	3,05	0,33	9,99995E-01	1,620E-06
36	Узел 1 - Узел 2	88,45	219	38,7411	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	1,01E-06	4,56E-07	5,93	0,17	9,99995E-01	8,680E-06
37	Узел 2 - ул. Школьная, д.6, к.3 (ввод 1)	4,5	133	1,197	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	5,13E-08	4,56E-07	3,00	0,33	9,99995E-01	1,520E-06
38	Узел 2 - ул. Школьная, д.6, к.3 (ввод 2)	48,85	133	12,9941	ППУ	бесканальн ая	1,14E-05	5,57E-07	4,56E-07	4,39	0,23	9,99995E-01	4,448E-06

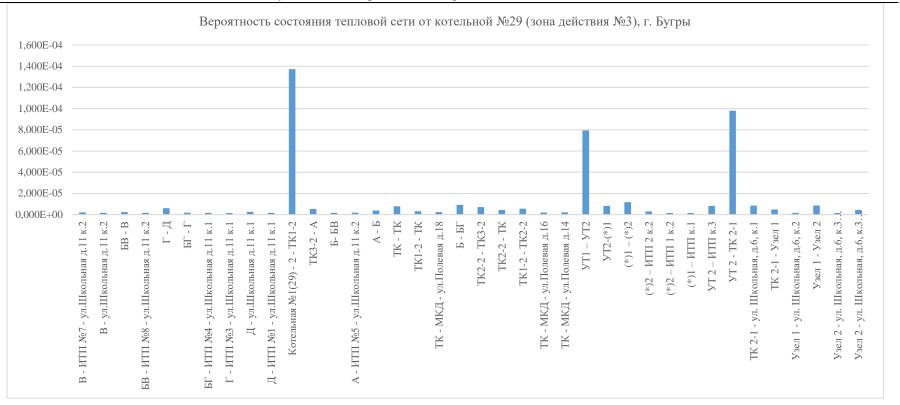


Рисунок 42. Надёжность тепловой сети от котельной №29 (зона действия №3), г. Бугры

По результатам таблицы и рисунка выше можно сделать вывод, что самыми ненадёжными участками тепловой сети от котельной №29 (зона действия №3), г. Бугры, являются участки (в порядке убывания степени надёжности):

- Котельная №29 2 ТК1-2;
- УТ 2 ТК 2-1;
- УТ1-УТ2.

Таблица 63. Надёжность тепловой сети от котельной №30 (зона действия №4), д. Порошкино

№ п/п	Наименование участка	Протяженн ость участка, м	ый лиаметр	Материаль ная характерис тика, м ²	Тип	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	Параметр потока отказов запорно-регулирую щей арматуры, $\omega_{\rm 3pa}$, $1/{\rm q}$	Среднее время до восстано вления участков , Zr, ч	сть восстановле ния элементов	Стационарн ая вероятность	Надёжность сети, соответству ющая отказу f-элемента, рf
1	Котельная д. Порошкино - Врезка дом 14	145	100	29	Мин. Вата	Надземная	1,46E-05	2,12E-06	4,56E-07	8,37	0,12	9,99982E-01	2,156E-05
2	Врезка дом 14 - Дом 14	20	50	2	Мин. Вата	Надземная	1,46E-05	2,92E-07	4,56E-07	3,42	0,29	9,99999E-01	2,559E-06
3	Врезка дом 14 - Опуск под шоссе	33	100	6,6	Мин. Вата	Надземная	1,46E-05	4,82E-07	4,56E-07	3,84	0,26	9,99998E-01	3,600E-06
4	Опуск под шоссе - Вывод из-под шоссе	13	100	2,6	ППУ	Надземная	1,46E-05	1,90E-07	4,56E-07	3,21	0,31	9,99999E-01	2,077E-06
5	Вывод из под шоссе - Опуск перед ТК-1	30	100	6	Мин. Вата	Надземная	1,46E-05	4,39E-07	4,56E-07	3,74	0,27	9,99998E-01	3,343E-06
6	Опуск перед ТК-1 - ТК-1	7	100	1,4	Мин. Вата	Канальная	1,46E-05	1,02E-07	4,56E-07	3,06	0,33	1,00000E+0 0	1,706E-06
7	ТК-1 - Врезка дом 17	17	50	1,7	ППУ	Канальная	1,14E-05	1,94E-07	4,56E-07	3,33	0,30	9,99999E-01	2,163E-06
8	Врезка дом 17 - Дом 17	8	50	0,8	ППУ	Канальная	1,14E-05	9,12E-08	4,56E-07	3,08	0,32	1,00000E+0 0	1,686E-06
9	Врезка дом 17 - Дом 15	60	50	6	ППУ	Канальная	1,14E-05	6,84E-07	4,56E-07	4,80	0,21	9,99997E-01	5,478E-06
10	ТК1 - Врезка дом 19	32	75	4,8		Канальная	1,14E-05	3,65E-07	4,56E-07	3,80	0,26	9,99999E-01	3,121E-06
11	Врезка дом 19 - Дом 19	20	50	2	ППУ	Канальная	1,14E-05	2,28E-07	4,56E-07	3,42	0,29	9,99999E-01	2,339E-06
12	Врезка дом 19 - Врезка дом 21	37	75	5,55	ППУ	Канальная	1,14E-05	4,22E-07	4,56E-07	3,97	0,25	9,99998E-01	3,487E-06
13	Врезка дом 21 - Дом 21	16	50	1,6	ППУ	Канальная	1,14E-05	1,82E-07	4,56E-07	3,30	0,30	9,99999E-01	2,107E-06
14	Врезка дом 21 - Врезка дом 23	24	75	3,6		Канальная	1,14E-05	2,74E-07	4,56E-07	3,54	0,28	9,99999E-01	2,585E-06
15	Врезка дом 23 - Дом 23	34	50	3,4	ППУ	Канальная	1,14E-05	3,88E-07	4,56E-07	3,87	0,26	9,99999E-01	3,265E-06

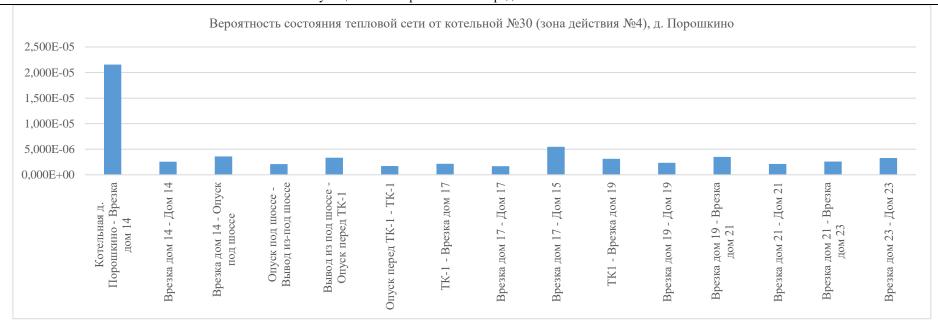


Рисунок 43. Надёжность тепловой сети от котельной №30 (зона действия №4), д. Порошкино

По результатам таблицы и рисунка выше можно сделать вывод, что самыми ненадёжными участками тепловой сети от котельной №30 (зона действия №4), д. Порошкино, является участок: Котельная – Врезка в дом №14.

Таблица 64. Надежность тепловой сети от котельной уч. 978 (зона действия №5), г. Бугры

Ŋ	lō	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	Условный диаметр, мм		Тип	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков,	Параметр потока отказов запорно- регулирующ ей арматуры, ωзра, 1/ч	Vascikos	Интенсивнос ть восстановле ния элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная	Вероятность состояния сети, соответствую щая отказу f-элемента, pf
_1	l.	Котельная уч. 978 - ТК-1.1	428,79	250	214,40	ППУ	бесканальная	1,45E-05	6,22E-06	4,56E-07	22,95	0,04	9,99986E-01	1,532E-04

№	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	Условный диаметр, мм	Материа льная характер истика, м ²	Тип изоляци и	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)		Параметр потока отказов запорно- регулирующ ей арматуры, ωзра, 1/ч	Среднее время до восстановл ения участков, Zr, ч	Интенсивнос ть восстановле ния элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р0	Вероятность состояния сети, соответствую щая отказу f-элемента, pf
2.	ТК-1.1 - Воронцовский б- р, 5к1, ввод 1	65,71	125	16,43	ППУ	бесканальная	1,45E-05	9,53E-07	4,56E-07	5,02	0,20	9,99986E-01	7,078E-06
3.	ТК-2.1 - Воронцовский б- р, 5к1, ввод 2	237,82	125	59,46	ППУ	бесканальная	1,45E-05	3,45E-06	4,56E-07	12,79	0,08	9,99986E-01	4,995E-05
4.	TK-1.1 - TK-2.1	42,02	250	21,01	ППУ	бесканальная	1,45E-05	6,09E-07	4,56E-07	4,15	0,24	9,99986E-01	4,418E-06
5.	ТК-1.1 - Воронцовский б- р, 5к2, ввод 1	39,89	125	9,97	ППУ	бесканальная	1,45E-05	5,79E-07	4,56E-07	4,07	0,25	9,99986E-01	4,213E-06
6.	ТК-2.1 - Воронцовский б- р, 5к2, ввод 2	177,81	125	44,45	ППУ	бесканальная	1,45E-05	2,58E-06	4,56E-07	9,88	0,10	9,99986E-01	2,999E-05
7.	TK-2.1 - TK-3.1	63,46	250	31,73	ППУ	бесканальная	1,45E-05	9,20E-07	4,56E-07	4,94	0,20	9,99986E-01	6,795E-06
8.	ТК-3.1 - Воронцовский б- р, 5к3	114,19	80	18,27	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,66E-06	4,56E-07	7,01	0,14	9,99986E-01	1,480E-05
9.	TK-3.1 - TK-4.1	117,52	250	58,76	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,70E-06	4,56E-07	7,15	0,14	9,99986E-01	1,545E-05
10.	ТК-4.1 - Воронцовский б- р, 5к4	223,06	200	89,22	ППУ	бесканальная	1,45E-05	3,24E-06	4,56E-07	12,06	0,08	9,99986E-01	4,452E-05
11.	ТК-4.1 - Воронцовский б- р, 5к5	142,97	200	57,19	ППУ	бесканальная	1,45E-05	2,07E-06	4,56E-07	8,28	0,12	9,99986E-01	2,094E-05
12.	TK-4.1 - TK-5.1	117,16	250	58,58	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,70E-06	4,56E-07	7,14	0,14	9,99986E-01	1,538E-05
	TK-5.1 - Воронцовский б- р, 5к6	115,41	80	18,47	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,67E-06	4,56E-07	7,06	0,14	9,99986E-01	1,504E-05
14.	TK-5.1 - TK-6.1	21,4	250	10,70	ППУ	бесканальная	1,45E-05	3,10E-07	4,56E-07	3,46	0,29	9,99986E-01	2,653E-06

№	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	Условный диаметр, мм		Тип изоляци и	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков,	Параметр потока отказов запорно- регулирующ ей арматуры, ωзра, 1/ч	I VUSCTKOR	Интенсивнос ть восстановле ния элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р0	Вероятность состояния сети, соответствую щая отказу f-элемента, pf
15.	ТК-6.1 - Воронцовский б- р, 5к7	74,57	150	22,37	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,08E-06	4,56E-07	5,37	0,19	9,99986E-01	8,255E-06
16.	ТК-6.1 - Узел 1	126,39	200	50,56	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,83E-06	4,56E-07	7,54	0,13	9,99986E-01	1,726E-05
17.	Узел 1 - Воронцовский б- р, 9к1	10,42	200	4,17	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,51E-07	4,56E-07	3,14	0,32	9,99986E-01	1,909E-06
18.		182,34	200	72,94	ППУ	бесканальная	1,45E-05	2,64E-06	4,56E-07	10,10	0,10	9,99986E-01	3,130E-05
19.	Узел 2 - Воронцовский б- р, 9к2, ввод 1	4,56	200	1,82	ППУ	бесканальная	1,45E-05	6,61E-08	4,56E-07	3,00	0,33	9,99986E-01	1,566E-06
20.	Узел 2 - Воронцовский б- р, 9к2, ввод 2	87,04	200	34,82	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,26E-06	4,56E-07	5,87	0,17	9,99986E-01	1,009E-05
21.	Котельная уч. 978 - ТК-1	1415,1	350	990,57	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,23E-05	4,56E-07	86,89	0,01	9,99986E-01	1,974E-03
22.	TK-1 - TK-2	15,5	400	12,40	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,44E-07	4,56E-07	3,29	0,30	9,99986E-01	2,299E-06
23.	ТК-2 - Здание (персп.потр.)	9,75	125	2,44	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,53E-07	4,56E-07	3,13	0,32	9,99986E-01	1,905E-06
24.	TK-2 - TK-3	201,09	400	160,87	ППУ	бесканальная	1,57E-05	3,16E-06	4,56E-07	10,99	0,09	9,99986E-01	3,977E-05
25.	TK-3 - TK-4	101,85	400	81,48	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,60E-06	4,56E-07	6,48	0,15	9,99986E-01	1,334E-05
26.	ТК-4 - Персп. потр.	16,01	150	4,80	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,52E-07	4,56E-07	3,30	0,30	9,99986E-01	2,336E-06
27.	TK-4 - TK-5	119,64	400	95,71	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,88E-06	4,56E-07	7,24	0,14	9,99986E-01	1,694E-05
28.	ТК-5 - Персп. потр.	14,66	150	4,40	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,31E-07	4,56E-07	3,26	0,31	9,99986E-01	2,239E-06
29.	TK-5 - TK-6	115,17	400	92,14	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,81E-06	4,56E-07	7,05	0,14	9,99986E-01	1,599E-05
30.	ТК-6 - Персп. потр.	14,94	150	4,48	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,35E-07	4,56E-07	3,27	0,31	9,99986E-01	2,259E-06

№	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	Условный диаметр, мм	Материа льная характер истика, м ²	Тип изоляци и	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	-	Параметр потока отказов запорно- регулирующ ей арматуры, ωзра, 1/ч	Среднее время до восстановл ения	Интенсивнос ть восстановле ния элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарная вероятность рабочего состояния сети, р0	Вероятность состояния сети, соответствую щая отказу f-элемента, pf
31.	TK-6 - TK-7	150,95	400	120,76	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,37E-06	4,56E-07	8,64	0,12	9,99986E-01	2,445E-05
32.	ТК-7 - Петровский б-р, 25	11,54	150	3,46	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,82E-07	4,56E-07	3,17	0,32	9,99986E-01	2,024E-06
33.	TK-7 - TK-8	215,13	400	172,10	ППУ	бесканальная	1,57E-05	3,38E-06	4,56E-07	11,67	0,09	9,99986E-01	4,482E-05
34.	ТК-8 - Петровский б-р, 27	11,33	150	3,40	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,78E-07	4,56E-07	3,17	0,32	9,99986E-01	2,010E-06
35.	TK-1 - TK-9	254,56	400	203,65	ППУ	бесканальная	1,57E-05	4,00E-06	4,56E-07	13,63	0,07	9,99986E-01	6,080E-05
36.	TK-9 - TK-10	55,73	400	44,58	ППУ	бесканальная	1,57E-05	8,77E-07	4,56E-07	4,64	0,22	9,99986E-01	6,189E-06
37.	TK-10 - TK-11	46,27	400	37,02	ППУ	бесканальная	1,57E-05	7,28E-07	4,56E-07	4,30	0,23	9,99986E-01	5,088E-06
38.	TK-11 - TK 12	74,08	400	59,26	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,17E-06	4,56E-07	5,35	0,19	9,99986E-01	8,673E-06
39.	TK-12 - TK-13	145,55	400	116,44	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,29E-06	4,56E-07	8,39	0,12	9,99986E-01	2,304E-05
40.	ТК-13 - Персп. потр.	163,9	150	49,17	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,58E-06	4,56E-07	9,23	0,11	9,99986E-01	2,801E-05
41.	ТК-13 - Персп. потр.	134,12	200	53,65	ППУ	бесканальная	1,57E-05	2,11E-06	4,56E-07	7,88	0,13	9,99986E-01	2,022E-05
42.	TK-13 - TK-14	96,85	400	77,48	ППУ	бесканальная	1,57E-05	1,52E-06	4,56E-07	6,27	0,16	9,99986E-01	1,242E-05
43.	ТК-14 - Персп. потр.	34,74	200	13,90	ППУ	бесканальная	1,57E-05	5,46E-07	4,56E-07	3,89	0,26	9,99986E-01	3,904E-06

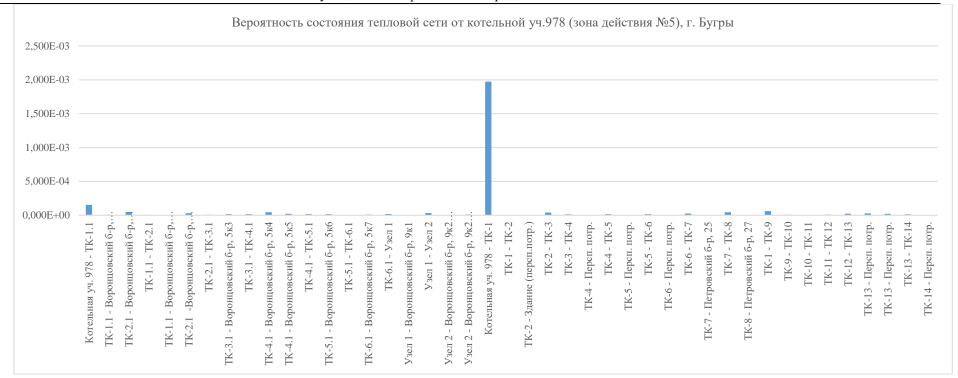


Рисунок 44. Вероятность состояния тепловой сети от котельной уч. 978 (зона действия №5), г. Бугры

По результатам таблицы и рисунка выше можно сделать вывод, что самым ненадёжным участком тепловой сети от котельной уч.978 (зона действия №5), г. Бугры, является участок: Котельная уч. 978 — ТК-1.

Таблица 65. Вероятность состояния тепловой сети от котельной уч. 37 (зона действия №6), г. Бугры

J	№ Наименование участка	Протяженно сть участка, м	ый	Материал ьная характери стика, м ²	Тип	Тип прокладки	Интенсивнос ть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	отказов	время до восстановл	Интенсивнос ть восстановлен ия элементов тепловой сети, µ, 1/ч	стационарная вероятность рабочего состояния	Вероятность состояния сети, соответствую щая отказу f-элемента, pf
	Котельная уч. 37 - ТК-1	477,86	630	602,10	ППУ	бесканальная	1,45E-05	6,93E-06	4,56E-07	25,74	0,04	9,99987E-01	1,901E-04
	ТК-1 - ул. Тихая, 1	10,65	219	4,66	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,54E-07	4,56E-07	3,15	0,32	9,99987E-01	1,923E-06
	ТК-1 - Персп. потр.	13,4	530	14,20	ППУ	бесканальная	1,45E-05	1,94E-07	4,56E-07	3,23	0,31	9,99987E-01	2,098E-06

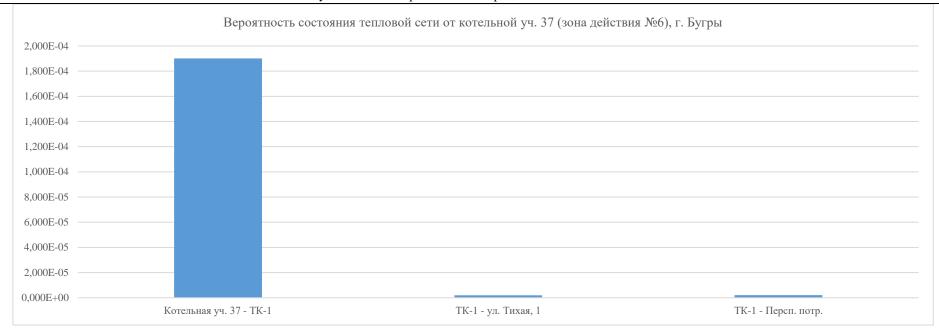


Рисунок 45. Вероятность состояния тепловой сети от котельной уч. 37 (зона действия №6), г. Бугры

По результатам таблицы и рисунка выше можно сделать вывод, что самым ненадёжным участком тепловой сети от котельной уч.37 (зона действия №6), г. Бугры, является участок: Котельная уч. 37 – ТК-1.

Таблица 66. Надёжность тепловой сети от котельной д. Энколово (зона действия №7)

							Интенсивно		Параметр		Интенсивнос		
№ п/п	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	условный диаметр,	Материал ьная характери стика, м ²	Тип	Тип прокладки	сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	участков.	потока отказов запорно- регулирую щей арматуры, ω_{3pa} , $1/4$	время до восстановл	ТЬ	Стационарна я вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответствую щая отказу f-элемента, p _f
1	Котельная - УТ-1	77,2	219	33,81	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,39E-06	4,56E-07	5,47	0,18	9,99996E-01	1,013E-05
2	УТ-1 - Ул. Победы, 9	5,9	89	1,05	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,07E-07	4,56E-07	3,03	0,33	9,99996E-01	1,704E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	Условный диаметр, мм	Материал ьная характери стика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци	Параметр потока отказов участков,	Параметр потока отказов запорно- регулирую щей	Среднее время до восстановл ения участков,	Интенсивнос ть восстановле ния элементов тепловой	Стационарна я вероятность рабочего состояния сети, ро	Надёжность сети, соответствую щая отказу f-элемента, p _f
							и, λ, 1/(км*ч)	ω, 1/4	арматуры, ω_{3pa} , $1/ч$	Zr, ч	сети, μ, 1/ч	ссти, р ₀	элемента, р
3	УТ-1 - Ул. Победы, 18	26,1	76	3,97	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	4,72E-07	4,56E-07	3,61	0,28	9,99996E-01	3,348E-06
4	УТ-1 - УТ-2	70,1	159	22,29	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,27E-06	4,56E-07	5,19	0,19	9,99996E-01	8,946E-06
5	УТ-2 - Ул. Победы, 7	5,8	89	1,03	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,05E-07	4,56E-07	3,03	0,33	9,99996E-01	1,698E-06
6	УТ-2 - Ул. Победы, 16	36,1	76	5,49	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	6,52E-07	4,56E-07	3,94	0,25	9,99996E-01	4,368E-06
7	УТ-2 - УТ-3	64,5	159	20,51	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,17E-06	4,56E-07	4,98	0,20	9,99996E-01	8,069E-06
8	УТ-3 - Ул. Победы, 5	7,1	89	1,26	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,28E-07	4,56E-07	3,06	0,33	9,99996E-01	1,787E-06
9	УТ-3 - Ул. Победы, 14	31,8	76	4,83	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	5,75E-07	4,56E-07	3,80	0,26	9,99996E-01	3,912E-06
10	УТ-3 - УТ-4	56,6	133	15,06	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,02E-06	4,56E-07	4,68	0,21	9,99996E-01	6,916E-06
11	УТ-4 - Ул. Победы, 3	9,1	89	1,62	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,64E-07	4,56E-07	3,11	0,32	9,99996E-01	1,929E-06
12	УТ-4 - Ул. Победы, 1	34	89	6,05	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	6,14E-07	4,56E-07	3,87	0,26	9,99996E-01	4,142E-06
13	УТ-4 - УТ-5	46,1	133	12,26		Бесканальная	1,81E-05	8,33E-07	4,56E-07	4,29	0,23	9,99996E-01	5,532E-06
14	УТ-5 - УТ-6	60,1	108	12,98	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	1,09E-06	4,56E-07	4,81	0,21	9,99996E-01	7,414E-06
15	УТ-6 - Ул. Победы, 2	27,3	76	4,15	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	4,93E-07	4,56E-07	3,65	0,27	9,99996E-01	3,463E-06
16	УТ-6 - УТ-7	29,8	89	5,30	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	5,38E-07	4,56E-07	3,73	0,27	9,99996E-01	3,709E-06
17	УТ-7 - Ул. Победы, 4	25,5	76	3,88	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	4,61E-07	4,56E-07	3,59	0,28	9,99996E-01	3,291E-06
18	УТ-7 - Ул. Победы, 6	13,6	76	2,07	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	2,46E-07	4,56E-07	3,23	0,31	9,99996E-01	2,267E-06
19	УТ-7 - Ул. Победы, 8	48,3	76	7,34	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	8,73E-07	4,56E-07	4,37	0,23	9,99996E-01	5,808E-06
20	УТ-5 - УТ8	27,1	89	4,82	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	4,90E-07	4,56E-07	3,64	0,27	9,99996E-01	3,444E-06
21	УТ-8 - Ул. Победы, 12	3,7	89	0,66	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	6,69E-08	4,56E-07	2,98	0,34	9,99996E-01	1,558E-06

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

№ п/п	Наименование участка	Протяжен ность участка, м	у словныи диаметр.	Материал ьная характери стика, м ²	Тип	Тип	Интенсивно сть отказа участка с учётом времени его эксплуатаци и, λ, 1/(км*ч)	Параметр потока отказов участков, ω, 1/ч	отказов запорно- регулирую	Среднее время до восстановл ения участков,	Интенсивнос ть восстановле ния элементов тепловой сети, µ, 1/ч	Стационарна я вероятность рабочего состояния сети, р ₀	, ,
22	УТ-8 - Ул. Победы, 10	31,7	76	4,82	ППУ	Бесканальная	1,81E-05	5,73E-07	4,56E-07	3,79	0,26	9,99996E-01	3,902E-06

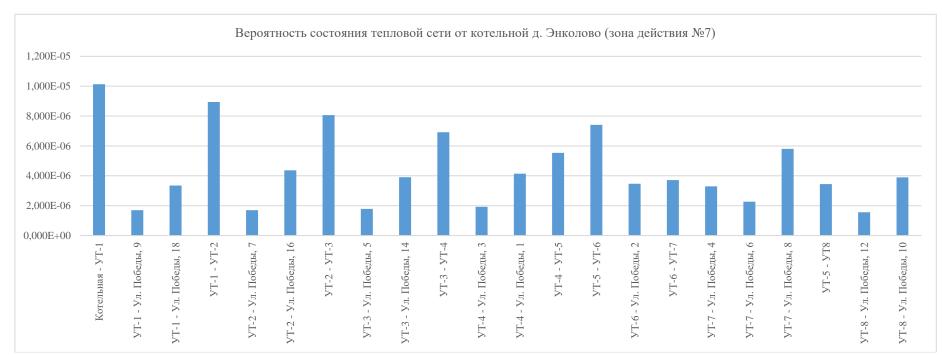


Рисунок 46. Надёжность тепловой сети от котельной д. Энколово (зона действия №7)

По результатам таблицы и рисунка выше можно сделать вывод, что самыми ненадёжными участками тепловой сети от котельной д. Энколово (зона действия №7), являются участки (в порядке убывания степени надёжности):

Котельная – УТ-1;

- УТ-1 –УТ-2;
- УТ-2-УТ-3.

Таблица 67. Надёжность тепловой сети от котельной №1 (зона действия №8), д. Мистолово

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	Условный диаметр, мм	характер	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивн ость отказа участка с учётом времени его эксплуатац ии, λ, 1/(км*ч)	Парамет р потока отказов участков	Параметр потока отказов запорно-регулирую щей арматуры, ω_{3pa} , $1/q$	Среднее время до восстанов ления участков, Zr, ч	ния элементов	Стационарн ая вероятность рабочего состояния сети, р ₀	Надёжность сети, соответствую щая отказу f-элемента, p _f
1		4,31	219	1,89	ППУ-ПЭ	воздушная	1,81E-05	7,79E-08	4,56E-07	2,99	0,33	9,99998E-01	1,598E-06
2	Наружная стена БМК - УВВ1	2,94	219	1,29	ППУ-ПЭ	бесканальн ая	1,81E-05	5,31E-08	4,56E-07	2,96	0,34	9,99998E-01	1,509E-06
3		2,19	219	0,96	ППУ-ПЭ	канальная	1,81E-05	3,96E-08	4,56E-07	2,95	0,34	9,99998E-01	1,461E-06
4	УВВ1 - УВВ2	9,86	219	4,32	ППУ-ПЭ	бесканальн ая	1,81E-05	1,78E-07	4,56E-07	3,13	0,32	9,99998E-01	1,984E-06
5	ybbi - ybbz	21,39	219	9,37		канальная	1,81E-05		4,56E-07	3,46		9,99998E-01	2,916E-06
6		11,18	219	4,90	ППУ-ПЭ	футляр	1,81E-05	2,02E-07	4,56E-07	3,16	0,32	9,99998E-01	2,082E-06
7		0,5	219	0,22	ППУ-ПЭ	бесканальн ая	1,81E-05	9,03E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,357E-06
8	УВВ2 - УВВ3	52,63	159	16,74	ППУ-ПЭ	бесканальн ая	1,81E-05	9,51E-07	4,56E-07	4,53	0,22	9,99998E-01	6,373E-06
9		4,99	159	1,59	ППУ-ПЭ	канальная	1,81E-05	9,02E-08	4,56E-07	3,01	0,33	9,99998E-01	1,643E-06
10	УВВЗ - УВВ4	16,82	159	5,35	ППУ-ПЭ	бесканальн ая	1,81E-05	3,04E-07	4,56E-07	3,32	0,30	9,99998E-01	2,526E-06
11		20,62	159	6,56	ППУ-ПЭ	канальная	1,81E-05	3,73E-07	4,56E-07	3,44	0,29	9,99998E-01	2,848E-06
12		0,2	159	0,06	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	3,61E-09	4,56E-07	2,91	0,34	9,99998E-01	1,340E-06
13	УВВ4 - корп. 5.1	3,38	108	0,73	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	6,11E-08	4,56E-07	2,97	0,34	9,99998E-01	1,537E-06
14	3 в в 1 - кор п. 3.1	42,99	101	8,68	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	7,77E-07	4,56E-07	4,18	0,24	9,99998E-01	5,154E-06
15		44,5	101	8,99	Изола	канальная		8,04E-07	4,56E-07	4,23		9,99998E-01	5,336E-06
16		29,85	101	6,03	Изола	футляр	1,81E-05	5,39E-07	4,56E-07	3,73		9,99998E-01	3,714E-06
17	корп. 5.1	0,88	101	0,18	Изола	подвальная	1,81E-05	1,59E-08	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,380E-06

<u>№</u> п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	Условный диаметр, мм	Материа льная характер истика, м ²		Тип прокладки	времени его эксплуатац ии, λ, 1/(км*ч)	Парамет р потока отказов участков , ω, 1/ч	арматуры, ω_{3pa} , $1/ч$	время до восстанов ления участков, Zr, ч	ния элементов тепловой сети, µ, 1/ч	ая вероятность рабочего состояния сети, р ₀	сети, соответствую щая отказу f- элемента, p _f
18		18,33	108	3,96	Изола	подвальная	1,81E-05	3,31E-07	4,56E-07	3,37	0,30	9,99998E-01	2,652E-06
19	УВВ1 - корп. 5.3	25,8	159	8,20	11113-113	ая		4,66E-07	4,56E-07	3,60	0,28	9,99998E-01	3,320E-06
20	3 ББ 1 - корп. 3.3	30,89	159			канальная		5,58E-07	4,56E-07	3,77		9,99998E-01	3,819E-06
21		22,08	159	7,02	ППУ-ПЭ	футляр	1,81E-05	3,99E-07	4,56E-07	3,48	0,29	9,99998E-01	2,978E-06
22	корп. 5.3												
23		42,14	159			подвальная	1,81E-05		4,56E-07	4,15		9,99998E-01	5,053E-06
24	транзит к корп. 5.2	46,87	108			подвальная		8,47E-07	4,56E-07	4,32		9,99998E-01	5,628E-06
25		0,5	101	0,10		подвальная	1,81E-05	9,03E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,357E-06
26	ответвление к ИТП корп. 5.3	8,47	89	1,58	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	1,53E-07	4,56E-07	3,09	0,32	9,99998E-01	1,884E-06
27	K - 52 52	23,74	101	4,80	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	4,29E-07	4,56E-07	3,53	0,28	9,99998E-01	3,128E-06
28	Корп. 5.3 до корп. 5.2	14,96	101	3,02	Изола	канальная	1,81E-05	2,70E-07	4,56E-07	3,27	0,31	9,99998E-01	2,375E-06
29		18,59	101	3,76	Изола	футляр	1,81E-05	3,36E-07	4,56E-07	3,38	0,30	9,99998E-01	2,674E-06
30	корпус 5.2	0,42	101	0,08	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	7,59E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,353E-06
31	корпус 3.2	17,51	108	3,78	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	3,16E-07	4,56E-07	3,34	0,30	9,99998E-01	2,583E-06
32		0,31	159	0,10	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	5,60E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,346E-06
33	УВВ2 - УВВ5	5,46	108	1,28	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	9,87E-08	4,56E-07	3,02	0,33	9,99998E-01	1,675E-06
34	ydd∠ - yddy	24,55	101	4,96	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	4,44E-07	4,56E-07	3,56	ŕ	9,99998E-01	3,203E-06
35		19,15	101	3,87	Изола	канальная		3,46E-07	4,56E-07	3,39		9,99998E-01	2,721E-06
36		8,87	101	1,79	Изола	футляр	1,81E-05	1,60E-07	4,56E-07	3,10	0,32	9,99998E-01	1,913E-06
37	УВВ5 - корп. 4.18	0,39	108	0,08	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	7,05E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,351E-06
38	5 DD3 - корп. 4 .10	2,9	89	0,52	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	5,24E-08	4,56E-07	2,96	0,34	9,99998E-01	1,506E-06

№ п/п	Наименование участка	Протяже нность участка, м	Условный диаметр, мм	Материа льная характер истика, м ²	Тип изоляции	Тип прокладки	Интенсивн ость отказа участка с учётом времени его эксплуатац ии, λ, 1/(км*ч)	Парамет р потока отказов участков	регулирую	время до восстанов	восстановле	Стационарн ая вероятность рабочего состояния сети, р ₀	сети
39		0,29	84	0,05	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	5,24E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,345E-06
40		5,7	84	0,96	Изола	канальная	1,81E-05	1,03E-07	4,56E-07	3,02	0,33	9,99998E-01	1,691E-06
41	корп. 4.18	0,57	84	0,10	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	1,03E-08	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,361E-06
42	корп. 4.16	2,69	89	0,48	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	4,86E-08	4,56E-07	2,96	0,34	9,99998E-01	1,493E-06
43		2,35	89	0,48	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	4,25E-08	4,56E-07	2,95	0,34	9,99998E-01	1,471E-06
44	УВВ5 - корп. 4.19	76,32	84	12,82	Изола	бесканальн ая	·	1,38E-06	4,56E-07	5,44	0,18	9,99998E-01	9,979E-06
45		25,19	84	4,23	Изола	канальная	1,81E-05	4,55E-07	4,56E-07	3,58	0,28	9,99998E-01	3,262E-06
46		22,78	84	3,83	Изола	футляр	1,81E-05	4,12E-07	4,56E-07	3,50	0,29	9,99998E-01	3,040E-06
47	корп. 4.19	0,71	84	0,12	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	1,28E-08	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,370E-06
48	корп. 4.17	26,12	89	4,65	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	4,72E-07	4,56E-07	3,61	0,28	9,99998E-01	3,350E-06
49	УВВЗ - ответвление к ДОУ	3,8	108	0,82	ППУ-ПЭ	бесканальн ая	1,81E-05	6,87E-08	4,56E-07	2,98	0,34	9,99998E-01	1,564E-06
50	Граница проектирования около УВВЗ - ДОУ	42,78	101	8,64	Изола	канальная	1,81E-05	, i	4,56E-07	4,17	*	9,99998E-01	5,129E-06
51	ДОУ	0,52	101	0,11		подвальная		9,40E-09	4,56E-07	2,92		9,99998E-01	1,358E-06
52	доз	4,15	108	0,90	Изола	подвальная	1,81E-05	7,50E-08	4,56E-07	2,99	0,33	9,99998E-01	1,587E-06
53	УВВ4 - корп. 4.17	3,4	76	0,52	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	6,14E-08	4,56E-07	2,97	0,34	9,99998E-01	1,538E-06
54	3 DD4 - корп. 4.17	2,57	69,5	0,36	Изола	бесканальн ая	1,81E-05	4,64E-08	4,56E-07	2,96	0,34	9,99998E-01	1,485E-06
55	корп. 4.17	0,8	69,5	0,11	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	1,45E-08	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,375E-06
56	корп. 4.1 /	0,55	76	0,08	Мин. Вата	подвальная	1,81E-05	9,94E-09	4,56E-07	2,92	0,34	9,99998E-01	1,360E-06

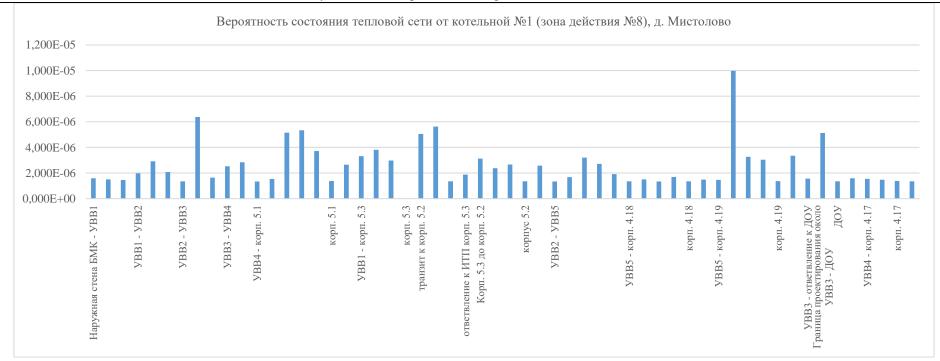


Рисунок 47. Надёжность тепловой сети от котельной №1 (зона действия №8), д. Мистолово

По результатам таблицы и рисунка выше можно сделать вывод, что самыми ненадёжными участками тепловой сети от котельной №1 (зона действия №8), являются участки (в порядке убывания степени надёжности):

- УВВ5 корп. 19;
- УВВ2 УВВ3;
- Транзит к корп. 5.2.

По результатам расчёта вероятности состояния тепловой сети (надежности тепловой сети) были выявлены самые ненадёжные участки тепловых сетей. Данным участкам нужно уделять повышенное внимание при осмотрах, во время эксплуатации, при обслуживании и ремонте.

В соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 и требованиями Постановления Правительства РФ от 08.08.2012г. №808 «Об организации теплоснабжения в РФ и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ» оценка надежности систем коммунального теплоснабжения по каждой котельной и по поселению в целом производится по следующим критериям:

- 1. Надежность электроснабжения источников тепла (Кэ) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:
 - при наличии второго ввода или автономного источника электроснабжения Кэ = 1,0;
 - при отсутствии резервного электропитания при мощности отопительной котельной:

```
до 5,0 Гкал/ч 	 K = 0,8 св. 5,0 до 20 Гкал/ч 	 K = 0,7 св. 20 Гкал/ч 	 K = 0,6.
```

- 2. Надежность водоснабжения источников тепла (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:
- при наличии второго независимого водовода, артезианской скважины или емкости с запасом воды на 12 часов работы котельной при расчетной нагрузке Кв = 1,0;
 - при отсутствии резервного водоснабжения при мощности отопительной котельной

```
до 5,0 Гкал/ч K_B = 0.8 св. 5,0 до 20 Гкал/ч K_B = 0.7 св. 20 Гкал/ч K_B = 0.6.
```

- 3. Надежность топливоснабжения источников тепла характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:
- при наличии резервного топлива Кт = 1, при отсутствии резервного топлива при мошности отопительной котельной

```
до 5,0 Гкал/ч K_T = 1,0 cв. 5,0 до 20 Гкал/ч K_T = 0,7 cв. 20 Гкал/ч K_T = 0,5.
```

4. Одним из показателей, характеризующих надежность системы коммунального теплоснабжения, является соответствие тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб).

Величина этого показателя определяется размером дефицита

до 10%	K6 = 1,0
св. 10 до 20%	K6 = 0.8
св. 20 до 30%	K6 = 0.6
св. 30%	K6 = 0.3.

5. Одним из важнейших направлений повышения надежности систем коммунального теплоснабжения является резервирование источников тепла и элементов тепловой сети путем их закольцовывания или устройства перемычек.

Уровень резервирования (Кр) определяется как отношение резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок, подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту:

Резервирование св. 90 до 100% нагрузки Kp = 1,0 св.

св. 50 до 70%К p= 0,5св 30 до 50%Кр = 0,3менее 30%Кр = 0,2

6. Существенное влияние на надежность системы теплоснабжения имеет техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов (Кс):

При доле ветхих сетей до 10%	Kc = 1,0
св. 10 до 20%	Kc = 0.8
св. 20 до 30%	Kc = 0.6
св. 30%	Kc = 0.5.

7. Показатель надежности системы теплоснабжения Кнад определяется как средний по частным показателям Кэ, Кв, Кт, Кб, Кр и Кс

Кнад =
$$\frac{\text{K} \text{э} + \text{K} \text{в} + \text{K} \text{т} + \text{K} \text{б} + \text{K} \text{p} + \text{K} \text{c}}{\text{N}}$$

где: N – число показателей, учтенных в числителе.

В зависимости от полученных показателей надежности отдельных систем и системы коммунального теплоснабжения населенного пункта они, с точки зрения надежности, могут быть оценены как:

высоконадежные при надежные кнад — от 0.75 до 0.89 малонадежные кнад — от 0.5 до 0.74 ненадежные кнад — менее 0.5.

Критерии оценки надежности и коэффициент надежности системы теплоснабжения Бугровского городского поселения приведены в таблице ниже.

Таблица 68. Оценка надежности и коэффициент надёжности системы теплоснабжения Бугровского городского поселения

Nº	Наименование показателя	Обозначение	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	г. Бугры, котельная №978 (зона действия №5)	г. Бугры, котельная №37 (зона действия №6)	д. Энколово, котельная (зона действия №7)	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)
1	Надежность электроснабжения источника тепловой энергии	Кэ	1	1	0,8	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8
2	Надежность водоснабжения источника тепловой энергии	Кв	0,6	0,7	0,8	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8
3	Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии	Кт	0,5	0,7	1	1	1	1	1	1

_	1									
№	Наименование показателя	Обозначение	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	г. Бугры, котельная №978 (зона действия №5)	г. Бугры, котельная №37 (зона действия №6)	д. Энколово, котельная (зона действия №7)	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)
4	Соответствие тепловой мощности источника тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1	1	1	1	1	1	1	1
5	Уровень резервирования источника тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	0,5	0,5	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	0,6	0,6	0,8	1	1	1	1	1
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	Кнад	0,70	0,75	0,77	0,73	0,77	0,80	0,80	0,93
8	Общий показатель надёжности Бугровского городского поселения	Кобщ				0,78				

По данным, представленным в таблице выше, можно сделать вывод, что система теплоснабжения Бугровского городского поселения является надёжной.

Для увеличения показателя надежности рекомендуется произвести комплекс мероприятий по всем вышеперечисленным показателям, в том числе:

 осуществить второй ввод электропитания или установить автономный источник электроснабжения на каждом источнике тепловой энергии;

- осуществить второй независимый водовод, артезианскую скважину или ёмкость с запасом воды на 12 часов работы котельной на каждом источнике тепловой энергии;
- осуществить резервирование источников тепла путем их закольцовывания или устройством перемычек.

Таким образом удастся повысить общую надёжность системы теплоснабжения Бугровского городского поселения.

б) частота отключений потребителей

Данные о статистике отказов (аварийные ситуации) организациями МУП «Бугровские тепловые сети», не были предоставлены.

На котельных д. Энколово и д. Мистолово, принадлежащих ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» и ООО «ТК Северная» соответственно, отключения потребителей отсутствуют.

в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Данные о частоте и времени восстановления теплоснабжения потребителей после отключений не были предоставлены.

На котельных д. Энколово и д. Мистолово, принадлежащих ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» и ООО «ТК Северная» соответственно, отключения потребителей отсутствуют.

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) не были предоставлены теплоснабжающими организациями.

д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом испольной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. № 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике

Данные о расследованиях аварийных ситуаций или их отсутствии предоставлены не были.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте «д» настоящего пункта

Данные о результатах анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте «д» настоящего пункта, предоставлены не были.

Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения на 2021 – 2032 г. добавлены расчеты надежности сетей теплоснабжения, а также выявлены наиболее уязвимые участки тепловых сетей.

	ема теплоснабжен о муниципального	 1	

ЧАСТЬ 10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ.

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

- а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);
- б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);
- в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;
 - г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;
- д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;
- е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;
- ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

На территории Бугровского городского поселения осуществляют деятельность в сфере теплоснабжения четыре организации: МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «Теплоэнерго», ООО «ТК Северная».

МУП «Бугровские тепловые сети»

В ведении МУП «Бугровские тепловые сети» находятся три котельные, вырабатывающие тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилого и общественного фонда, а также прочих потребителей.

ООО «Петербургтеплоэнерго»

В ведении ООО «Петербургтеплоэнерго» находятся две котельные, вырабатывающие тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилого фонда, а также прочих потребителей.

ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

В ведении ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» находится одна котельные, вырабатывающая тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилого фонда.

Таблица 69 Показатели хозяйственной деятельности ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

Наименование объекта	Наименование показателя	Ед.изм.	2023	2024	2025 (план)	2026 (план)
Ленинградская область,	Расход газа	тыс.м3	495,15	497,95	566,06	487,80
Всеволожский муниципальный район, МО «Бугровское городское	Расход электрической энергии	кВтч	51031	51837	55710	55710
поселение», дер. Энколово, улица Победы, зд. 11	Расход воды	м3	9	224	347	347

ООО «ТК Северная»

В ведении ООО «ТК Северная» находятся две котельные, вырабатывающие тепловую энергию в виде горячей воды для нужд отопления, вентиляции и горячего водоснабжения жилого фонда, а также прочих потребителей.

Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

— Изменения отсутствуют.

ЧАСТЬ 11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения Таблица 70. Тариф на тепловую энергию (отопление) на 2025 год

Наименование организации	изации установлении тарифов		ЛенРТК об установлении тарифов		ЛенРТК об установлении		Дата вступления тарифа в действие	Дата окончания действия тарифа	Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации (без НДС), руб./Гкал	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Примечание
	Дата	Номер			вода	руб./1 кал					
	20.12.2024	518-п	01.01.2025	30.06.2025	2 048,60						
000	20.12.2024	316-11	01.07.2025	31.12.2025	2 546,41						
"Петербургтеплоэнерго"	20.12.2024	422-п	01.01.2025	30.06.2025		2 458,32					
	20.12.2024	422-11	01.07.2025	31.12.2025		2 878,69					
	20.12.2024	515-п	01.01.2025	30.06.2025	2 466,13						
	20.12.2024	313-11	01.07.2025	31.12.2025	2 542,32						
	20.12.2024		01.01.2025	30.06.2025		2 607,08	Одноставочный тариф на тепловую				
МУП "Бугровские Тепловые сети"		500-п	01.07.2025	31.12.2025		3 050,78	энергию для оказания услуги по отоплению				
	20.12.2024	300-11	01.01.2025	30.06.2025		2 078,74	Одноставочный тариф на тепловую				
			01.07.2025	31.12.2025		2 434,20	энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП				
	20.12.2024	495-п	01.01.2025	30.06.2025	2 609,27						
	20.12.2024	495-11	01.07.2025	31.12.2025	3 338,45						
			01.01.2025	30.06.2025		3 000,00					
			01.07.2025	31.12.2025		3 500,00					
			01.01.2025	30.06.2025		3 000,00	Одноставочный тариф на тепловую				
ООО "ТК Северная"	20.12.2024	24 500-п	01.07.2025	31.12.2025		3 500,00	энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП (без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными				
							стояками, с полотенцесущителями). Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются				
		474-п	01.01.2025	30.06.2025	665,89		Тарифы на услуги по передаче				
ООО "ТЕПЛОЭНЕРГО"	О "ТЕПЛОЭНЕРГО" 20.12.2024		01.07.2025	31.12.2025	763,91		тепловой энергии, производимой ООО "Петербургтеплоэнерго"				

Наименование организации	Реквизиты приказа ЛенРТК об установлении тарифов		ЛенРТК об установлении		Реквизиты приказа ЛенРТК об установлении тарифов Дата вступления тарифа в действие Дата окончания действия тарифа тарифа		Экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации (без НДС), руб./Гкал вода	Тариф на тепловую энергию для населения (с НДС), руб./Гкал	Примечание
			01.01.2025	30.06.2025	2 683,90				
	11.12.2024	280-п	01.07.2025	31.12.2025	3 244,40				
	20 12 2024 500 -		01.01.2025	30.06.2025	,	3 000,00			
	20.12.2024	20.12.2024 500-п	01.07.2025	31.12.2025		3 500,00			
			01.01.2025	30.06.2025		3 000,00	Одноставочный тариф на тепловую		
	20.12.2024	500-п	01.07.2025	31.12.2025		3 500,00	энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП		
	13.12.2024	304-п	01.01.2025	30.06.2025	2 659,38				
	15.12.2024	304-11	01.07.2025	31.12.2025	2 659,38				
000			01.01.2025	30.06.2025		2 762,31	Одноставочный тариф на тепловую		
"Петербургтеплоэнерго" (зона ГПТЭ СЗ)	20.12.2024	422	01.07.2025	31.12.2025		3 191,31	энергию для оказания услуги по отоплению		
(зона 11119 Сэ)	20.12.2024	422-п	01.01.2025	30.06.2025		2 644,71	Одноставочный тариф на тепловую		
			01.07.2025	31.12.2025		3 096,96	энергию для оказания услуги по ГВС в жилых домах, оборудованных ИТП		

Таблица 71. Тариф на тепловую энергию (ГВС) на 2025 год

	Реквизиты пленРТК установлении	Соб	Дата	Дата	услуги в сфере год для ресурсоснаби	основанный тариф на рячего водоснабжения кающей организации в НДС)		ния на услуги в сфере набжения (с НДС)	Примечание					
Наименование организации			вступления тарифа в	окончания действия	Компонент на	Компонент на	ресурсоснабжа	расчете субсидий для ощих организаций						
	Дата	Номер	действие	тарифа	теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал	Компонент на теплоноситель/ холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию (одноставочный), руб./Гкал						
	20.12.2024	479-п	01.01.2025	30.06.2025	32,94	4 414,03								
	20.12.2024	4/3-11	01.07.2025	31.12.2025	34,09	4 870,89								
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 673,26	С наружной сетью					
			01.07.2025	31.12.2025			35,54	3 108,12	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями С наружной сетью					
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 927,86						
					01.07.2025	31.12.2025			35,54	3 404,13	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей			
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 492,64	С наружной сетью					
								01.07.2025	31.12.2025			35,54	2 898,11	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями
		0.12.2024 425-п			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 673,26	С наружной сетью			
ФГБУ "ЦЖКУ" МО РФ	20.12.2024		01.07.2025	31.12.2025			35,54	3 108,12	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесушителей					
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 794,77	Без наружной сети					
			01.07.2025	31.12.2025			35,54	3 249,39	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями					
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	3 023,85	Без наружной сети					
			01.07.2025	31.12.2025			35,54	3 500,00	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей					
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 561,88	Без наружной сети					
				01.07.2025	31.12.2025			35,54	2 978,61	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесушителями				
			01.01.2025	30.06.2025			30,35	2 794,77						

				· ·	<u> </u>	*	1 114 2021 2032 111		Гар тгонт			
			01.07.2025	31.12.2025			35,54	3 249,39	Без наружной сети горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесущителей			
	20.12.22.	- 1 c	01.01.2025	30.06.2025	57,23	2 466,13			, ,			
	20.12.2024	515-п	01.07.2025	31.12.2025	54,98	2 542,32						
			01.01.2025	30.06.2025	2 1,7 0		35,34	2 169,12	С наружной сетью			
			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 540,04	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесушителями			
			01.01.2025	30.06.2025			35,34	2 375,69	С наружной сетью			
			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 781,93	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей			
			01.01.2025	30.06.2025			35,34	2 022,55	С наружной сетью			
				01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 368,41	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесущителями		
				01.01.2025	30.06.2025			35,34	2 169,12	С наружной сетью		
МУП "Бугровские тепловые сети"	20.12.2024	20.12.2024 500	20.12.2024 50			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 540,04	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесущителей
				20.12.2024	20.12.2024	20.12.2024	20.12.2024	500-п	01.01.2025	30.06.2025		
			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 655,49	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, с полотенцесущителями			
			01.01.2025	30.06.2025			35,34	2 453,59	Без наружной сети			
			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 873,15	горячего водоснабжения, с изолированными стояками, без полотенцесушителей			
			01.01.2025	30.06.2025			35,34	2 078,74	Без наружной сети			
			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 434,20	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, с полотенцесущителями			
			01.01.2025	30.06.2025			35,34	2 267,71	Без наружной сети			
			01.07.2025	31.12.2025			41,38	2 655,49	горячего водоснабжения, с неизолированными стояками, без полотенцесущителей			
000			01.01.2025	30.06.2025	66,83	2 048,60			,,			
"Петербургтеплоэнерго"	20.12.2024	518-п	01.07.2025	31.12.2025	66,83	2 546,41						

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы, налоговые сборы и прочее.

На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

Данные по структурам цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения, эксплуатационной организацией предоставлены не были.

Данные о стоимости тепловой энергии по методу альтернативной котельной представлены в таблице ниже (в соответствии с данными Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области). Так как на территории Бугровского городского поселения для источников тепловой энергии основным видом топлива является природный газ, в таблице указан только данный вид топлива (за исключением угля и мазута).

			Цена на Включая следующие составляющие (без НДС), руб./Гкал:						
Муниципальн ый район	ТИВНЫИ	Вид топлива	тепловую энергию (мощность) по методу АК (без НДС), руб./Гкал	Расходы на топливо	Возврат капитальн ых затрат	Расходы на уплату налогов	Прочие расходы	Расходы по сомнительн ым долгам	
Всеволожский муниципальн ый район	1 ород	Природ ный газ		759,03	519,74	123,26	156,17	32,91	

Таблица 72. Стоимость тепловой энергии по методу Альтернативной котельной

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

В соответствии с пунктом 7 Постановления Правительства РФ от 13.02.2006 г. №83 «Правила определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения» запрещается брать плату за подключение при отсутствии утвержденной инвестиционной программы и если все затраты по строительству сетей и подключению выполнены за счет средств потребителя. Плата за подключение к тепловым сетям может взиматься после утверждения Схемы теплоснабжения, инвестиционной программы создания (реконструкции) сетей теплоснабжения Бугровского городского поселения и тарифа за подключение в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации» при заключении договора о подключении.

В настоящее время, беря во внимание предоставленные данные, плата за подключение к системе централизованного теплоснабжения не установлена. Стоимость подключения потребителей определяется из фактических затрат на необходимый комплекс работ на подключение.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении»: «потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору

теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности...»

Плата за услуги по поддержанию тепловой мощности Бугровского городского поселения не предусмотрена.

е) описание средневзвешенного уровня сложившихся за последние 3 года цен на тепловую энергию (мощность), поставляемую единой теплоснабжающей организацией потребителям в ценовых зонах теплоснабжения

Данные о средневзвешенных уровнях цен на тепловую энергию для организаций и населения за последние три года представлены в таблице ниже.

Таблица 73. Средневзвешенный уровень цен на тепловую энергию за последние три года

Теплоснабжающая организация	Средневзвешенный уровень цен на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации, руб/Гкал	Средневзвешенный уровень цен на тепловую энергию для населения, руб/Гкал
МУП "Бугровские тепловые сети"	1798,65	1816,78
ООО "Петербургтеплоэнерго", от газовой котельной, расположенной по адресу: п.Мурино, Охтинская аллея, стр.13	2038,97	2094,94
ООО "Петербургтеплоэнерго"	2208,69	2400,44
ООО "Теплоэнерго"	1781,77	2800
ООО "ТК Северная" (ранее ООО «ТК «Мурино»)	1946,30	2378,725

Таким образом, самый высокий средневзвешенный тариф на тепловую энергию для ресурсоснабжающей организации у ООО «ТК Северная»; самый высокий средневзвешенный тариф на тепловую энергию для населения у ООО «Петербургтеплоэнерго»

Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с инфляцией происходит рост цен на тепловую энергию и на горячую воду.

ЧАСТЬ 12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок)

Основными проблемами качественного теплоснабжения являются:

- изношенное на 100% основное оборудование котельной №61;
- частичный износ основного и вспомогательного оборудования котельной №29;
- отсутствие приборов учёта у потребителей в зонах действия №1, №2, №3 и №4;
- возможный дефицит тепловой мощности котельной №29.

Котельные, принадлежащие ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» и ООО «ТК Северная», а также тепловые сети, обслуживаемые данными организациями, были введены в эксплуатацию в 2020 году, поэтому оборудование данных котельных и состояние тепловых сетей не приводят к снижению качества теплоснабжения.

б) описание существующих проблем организации надёжного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

На основе анализа существующего положения в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения, выявлены следующие проблемы организации надёжного теплоснабжения:

- отсутствие закольцованности сетей;
- отсутствие автономных резервных стационарных и мобильных источников теплоснабжения, в том числе и для потребителей первой категории;
- отсутствие резервных трубопроводов от котельной.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Основными проблемами развития систем теплоснабжения Бугровского городского поселения являются:

- отсутствие резервов тепловой мощности котельных, способных обеспечить тепловой энергией перспективные зоны жилой (многоквартирной) и общественно-деловой застройки на расчетный период (Котельные №29 и №61);
- износ тепловых сетей;
- не предусмотрено использование автономных резервных стационарных и мобильных источников теплоснабжения, в том числе первой категории.

г) описание существующих проблем надёжного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Проблемы со снабжением топливом котельных Бугровского городского поселения отсутствуют.

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выдавались.

Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения в оборудовании и технологических проблемах систем теплоснабжения отсутствуют.

ЧАСТЬ 13. ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) Электронная карта территории с размещением на ней всех существующих объектов теплоснабжения

Электронная карта территории муниципального образования с размещением на ней объектов теплоснабжения представлена на рисунке ниже.

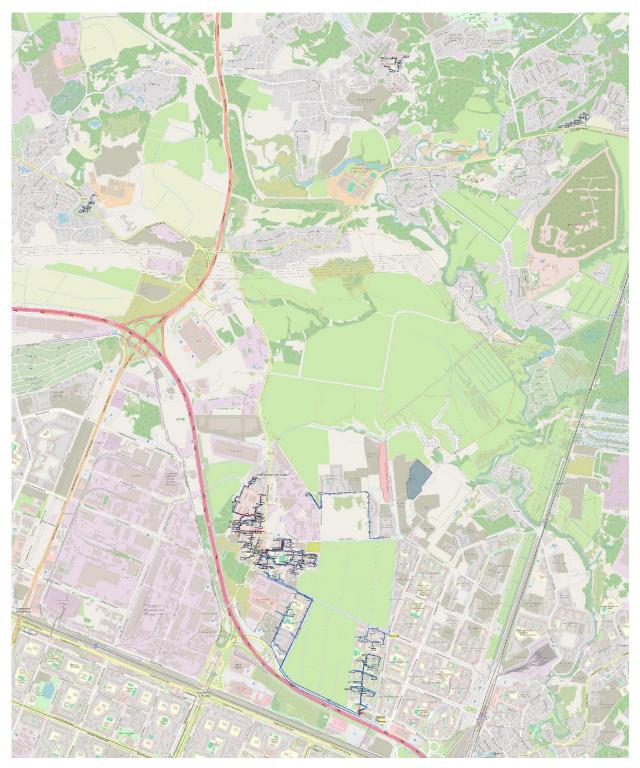


Рисунок 48 Карта размещения объектов на территории Бугровского городского поселения

б) Описание фоновых или сводных расчетов концентраций загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Оценка уровня загрязнения атмосферы выражается через концентрацию примеси путем сравнения ее с гигиеническими нормативами. Наиболее распространенными в настоящее время критериями оценки качества природных сред - атмосферного воздуха и вод суши - являются предельно-допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в названных средах. Нормативы ПДК различных веществ, утвержденные Минздравом России, едины для всего государства. В России установлены ПДК для более 600 различных атмосферных примесей (СанПиН 1.2.368521).

Сведения о фоновых концентрациях ресурсоснабжающими организациями не предоставлены.

На территории Бугровского городского поселения не осуществляется наблюдение за состоянием атмосферного воздуха.

в) Описание характеристик и объемов сжигаемых видов топлив на каждом объекте теплоснабжении в соответствии с частью 8 главы 1 требований к схемам

На котельных Бугровского городского поселения проектным и фактическим основным топливом является природный газ.

Таблица 74. Вид и количество топлива, используемого котельными Бугровского городского поселения за 2024 год

№ технологической зоны	Адрес/Населенный пункт	Основной вид топлива	Регламентирующий документ	Удельная норма расхода топлива, т.у.т./Гкал	Годовой расход топлива, м ³ /год
1	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	7837,48
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	1416,41
3	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	188,85
4	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,153	9551,558
5	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,151	5295,616
6	д. Энколово, котельная (зона действия №8)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,056	497,954
7	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №9)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0.120	147,14
8	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №10)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,130	25,92
Итого:					17132,927

г) Описание технических характеристик котлоагрегатов в соответствии с частью 2 главы 1 требований к схемам, с добавлением описания технических характеристик дымовых труб и устройств очистки продуктов сгорания от вредных выбросов

1. Источники тепловой энергии ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

Инвентаризация источников выбросов в окружающею среду была выполнена для котельной ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, д. Энколово, ул. Победы, зд. 11, ООО «Спутник» в III квартале 2021 г.

Автоматизированная газовая блочно-модульная котельная оборудована 3 водогрейными котлами «Vitoplex 200 SX2A» фирмы «Viessmann». Общая мощность котельной - 2,15 Гкал/час. Основное топливо - природный газ (общий расход - 2531,64 тыс. м3/год), резервное топливо отсутствует, аварийное топливо-дизельное отсутствует. Котельная работает по режимным картам, круглосуточно, круглогодично, максимально в работе 3 котла.

Котел №1

Марка котла - «Vitoplex 200 SX2A» мощностью 902 кВт, тип горелки - газовая. Время работы - 8760 час/год. Расход топлива (природный газ) - 104 м3/час. Работа осуществляется круглосуточно при 100% нагрузке от наминала в соответствии с режимной картой.

При работе котла через индивидуальную дымовую трубу (высотой 21,55 м и диаметром 300 мм) в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества (организованный источник - ИЗА 0001): азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота) (0301); азот (II) оксид (азот монооксид) (0304); углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) (0337); бенз/а/пирен (0703).

Котел №2

Марка котла - «Vitoplex 200 SX2A» мощностью 900 кВт, тип горелки - газовая. Время работы - 8760 час/год. Расход топлива (природный газ) - 104 м3/час. Работа осуществляется круглосуточно при 100% нагрузке от наминала в соответствии с режимной картой.

При работе котла через индивидуальную дымовую трубу (высотой 21,55 м и диаметром 300 мм) в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества (организованный источник - ИЗА 0002): азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота) (0301); азот (II) оксид (азот монооксид) (0304); углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) (0337); бенз/а/пирен (0703).

Котел №3

Марка котла - «Vitoplex 200 SX2A» мощностью 701 кВт, тип горелки - газовая. Время работы - 8760 час/год. Расход топлива (природный газ) - 81 м3/час. Работа осуществляется круглосуточно при 100% нагрузке от наминала в соответствии с режимной картой.

При работе котла через индивидуальную дымовую трубу (высотой 21,55 м и диаметром 300 мм) в атмосферу выделяются следующие загрязняющие вещества (организованный источник - ИЗА 0003): азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота) (0301); азот (II) оксид (азот монооксид) (0304); углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) (0337); бенз/а/пирен (0703).

Во время остановки котельной (при необходимости) происходит стравливание газа из газопроводов ГРП и внутренних газопроводов котлов. Выбросы при стравливании из газопроводов и оборудования, расположенного в помещении котельной, осуществляется через продувочные свечи (6 шт.), расположенные над крышей котельной.

Продувочные свечи

Стравливание природного газа осуществляется одновременно только с одной свечи. Всего количество свечей - 6 ед. Продувка осуществляется раз в год в течение 0,04 часа. Поступающий в котельную газ одорирован. В качестве одоранта используется СПМ (смесь природных меркоптанов).

Свечи расположены на одной высоте, с одинаковым диаметром устья - 30 мм и принимаются как совокупность точечных источников (организованный источник - ИЗА 0004). При продувке оборудования в атмосферный воздух поступает: одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13% (1716), метан (0410).

д) Описание валовых и максимальных разовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на каждом источнике тепловой энергии (мощности), включая двуокись серы, окись углерода, оксиды азота, бенз(а)пирен, мазутную золу в пересчете на ванадий, твердые частицы

Таблица 75 Перечень загрязняющих веществ, поступающих в атмосферный воздух от стационарных источников котельной д Энколово (ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»

Загрязняющее вещество				Класс	Суммарный выброс		
T40 T	van tavanana	Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	опас-	загрязняющих і 2021 год)	веществ (за	
код	наименование		(OD3 D) M1/M3	ности	г/с	т/г	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,20000	3	0,0994313	3,135663	
		ПДК с/с	0,10000				
		ПДК с/г	0,04000				
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р		3	0,0161576	0,509546	
		ПДК с/с	0,40000				
		ПДК с/г	0,06000				
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод	ПДК м/р	5,00000	4	0,3004799	9,475929	
	моноокись; угарный газ)	ПДК с/с	3,00000				
	моноокись, угарный газ)	ПДК с/г	3,00000				
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0089468	0,000011	
0703	ВБенз/а/пирен	ПДК м/р		1	0,0000013	0,000042	
		ПДК с/с	1,00e-06				
		ПДК с/г	1,00e-06				
1716	Одорант СПМ	ПДК м/р	0,01200 —	4	0,0000008	9,45e-09	
		ПДК с/с	0,01200 —				
		ПДК с/г					
Всего ве	ществ : 6				0,4250177	13,121191	
в том чис	сле твердых: 1				0,0000013	0,000042	
жидких/і	газообразных : 5				0,4250164	13,121149	

Фактическая масса выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от д. Энколово (ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО») в 2024 году составила 2,53414 тонны (или 2,584 т с пересчетом NO на NO2).

Сбросы загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты не осуществляется. Сброс сточных вод осуществляется в централизованную систему водоотведения.

Фактическая масса отходов, образованных в 2024 году на котельной д. Энколово (ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО») и переданных по договорам лицензированным организациям по обращению с отходами, составила 0,201 тонн, в том числе 0,024 тонны — на размещение.

е) Описание результатов расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

Расчетов средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения муниципального образования не проведены, ввиду отсутствия данных.

ж) Описание результатов расчетов максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от объектов теплоснабжения

В отношении максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ рассматриваются результаты расчетов рассеивания, учитывающие наиболее неблагоприятные

климатические условия и максимальные разовые выбросы загрязняющих веществ от объектов теплоснабжения на территории муниципального образования.

Согласно предоставленным данным, максимальные разовые концентрации вредных (загрязняющих) веществ не превышают установленные предельно допустимые концентрации.

з) Данные расчетов рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения, представленные на карте-схеме поселения, городского округа, города федерального значения

Расчеты рассеивания вредных (загрязняющих) веществ от существующих объектов теплоснабжения муниципального образования не проведены, ввиду отсутствия исходных данных от всех источников теплоснабжения.

Ниже представлены расчеты рассеивания веществ, согласно предоставленным данным ресурсоснабжающих организаций.

Таблица 76 Результаты расчетов рассеивания по максимально разовым концентрациям котельной д. Энколово (ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»)

		па контуре объекта (с учетом фона/без учета фона)	перспективн ой жилой зоны (с учетом фона/без учета	существую щей жилой зоны (с учетом фона/без учета	На границе рекреацион ной зоны (с учетом фона/без учета фона)
1	2	3	4	5	7
0301	Азота диоксид (двуокись азота; пероксид азота)	0,00 ПДК	0,08 ПДК	0,08 ПДК	0,08 ПДК
0304	Азот (II) оксид (азот монооксид)	0,00 ПДК	0,00 ПДК	0,00 ПДК	0,00 ПДК
0337	Углерода оксид (углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,00 ПДК	0,01 ПДК	0,01 ПДК	0,01 ПДК
0410	Метан	0,00 ПДК	0,00 ПДК	0,00 ПДК	0,00 ПДК
1716	Одорант смесь природных меркаптанов с массовым содержанием этантиола 26 - 41%, изопропан-тиола 38 - 47%, вторбутантиола 7 - 13%	0,00 ПДК	0,00 ПДК	0,00 ПДК	0,00 ПДК

По результатам расчетов рассеивания по максимально разовым, среднесуточным и среднегодовым концентрациям установлено, что максимальные приземные концентрации по всем загрязняющим веществам во всех расчетных точках не превышают 0,1 ПДК.

Максимальные концентрации загрязняющих веществ от нагретого источника составляют:
– по Азоту диоксиду (Двуокись азота; пероксид азота) – 0,08 ПДК, на расстоянии 100 м в югозападном направлении (незастроенная территория промышленной зоны); – по Азоту (II) оксиду (Азот монооксид) – 0,01 ПДК, на расстоянии 100 м в юго-западном направлении (незастроенная территория промышленной зоны); – по Углерода оксиду (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ) - 0,01 ПДК, на расстоянии 100 м в юго-западном направлении (незастроенная территория промышленной зоны); – по Бенз/а/пирену – 0,04 ПДК, на расстоянии 100 м в южном направлении (незастроенная территория жилой зоны).

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

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

Согласно Федеральному закону № 190 «О теплоснабжении» (статья 23 пункт 6) предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) утверждается органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для каждой системы теплоснабжения в соответствии с правилами определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), включая правила индексации предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), технико-экономическими параметрами работы котельных и тепловых сетей, используемыми для расчета предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) и утверждаемыми Правительством Российской Федерации (за исключением случаев, указанных в частях 2 и 3 настоящей статьи).

Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления при расчетных температурах наружного воздуха основаны на анализе тепловых нагрузок потребителей и указаны в таблице ниже.

Таблица 77. Потребление тепловой энергии абонентами Бугровского городского поселения за 2024 год

Населенный пункт	Полезный отпуск потребителям, Гкал	В т.ч. отопление, Гкал	В т.ч. ГВС, Гкал	Собственные нужды, Гкал
г. Бугры, котельная №29, №61, №30 (зоны действия №1, №2, №3 и №4)	52518,101	37631,742	14886,359	114,04363
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	47438,460	29117,66	18320,8	160,92
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	н/д	н/д	н/д	н/д
д. Энколово, котельная (зона действия $№7$)	3210	2250	960	30
д. Мистолово, котельные №1 и №2 (зоны действия №8 и №9)	958	612,932	345,068	20
ЖК "Светлановский", б-р Воронцовский, г. Бугры	29540	21220	8320	240

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

Согласно данным Генерального плана, планируется прирост площадей следующих объектов жилого назначения:

Таблица 78. Прирост площадей объектов жилого назначения

Объекты застройки	Существующий жилищный фонд всего (на 2014 г.), тыс м2	Строительство на I очередь Генерального плана (2018 г.), тыс м2	Строительство на расчётный срок (2032 г.), тыс м2
г. Бугры	176,64	711,18	435,72
в квартирном	171,2	711,18	435,72
в индивидуальном	5,44	0	0
д. Капитолово	15,7	7,38	11,02
в квартирном	4,7	0	0
в индивидуальном	11	7,38	11,02

Объекты застройки	Существующий жилищный фонд всего (на 2014 г.), тыс м2	Строительство на I очередь Генерального плана (2018 г.), тыс м2	Строительство на расчётный срок (2032 г.), тыс м2
д. Корабсельки	12,8	0	0
в квартирном	0	0	0
в индивидуальном	12,8	0	0
Вне границ населенных пунктов	32,95	78,7	103,16
в квартирном	0	30,5	72,3
в индивидуальном	32,95	48,2	30,86
д. Мендсары	35,9	11,04	19,89
в квартирном	0	0	0
в индивидуальном	35,9	11,04	19,89
д. Савочкино	4,5	6,62	664,2
в квартирном	0	0	654,3
в индивидуальном	4,5	6,62	9,9
д. Сярьги	16,4	40,71	9,77
в квартирном	0	0	0
в индивидуальном	16,4	40,71	9,77
д. Порошкино	26,68	201,6	4,5
в квартирном	3,16	192,6	0
в индивидуальном	23,52	9	4,5
д. Энколово	26,9	35,33	22,92
в квартирном	0	14,76	0
в индивидуальном	26,9	20,57	22,92
д. Мистолово	0	0	103,16
в квартирном	0	0	72,3
в индивидуальном	0	0	30,86
Итого по существующему			
сохраняемому жилищному фонду средне- и многоэтажной жилой застройки	179,06	949,04	1234,62
Итого по существующему			
сохраняемому жилищному фонду	160.41	1.42.50	120.72
индивидуальной усадебной жилой	169,41	143,52	139,72
застройки			
Итого по МО	348,47	1092,56	1374,34
Итого:		2815,37	

Индивидуальная жилая застройка будет снабжаться теплом децентрализованно, от автономных теплогенераторов.

Согласно данным Генерального плана, планируется прирост площадей следующих объектов культурно-бытового обслуживания:

Таблица 79. Прирост площадей объектов культурно-бытового обслуживания

Населённый пункт	I очередь строительства, м2	Расчетный срок, м2
г. Бугры	35700	292546
д. Корабсельки	328,5	328,5
д. Мистолово	44870	177470
д. Мендсары	3481,92	45310
д. Порошкино	83046	267815
д. Энколово	3875	58522
д. Капитолово	0	1228,5
д. Савочкино	0	450
д. Сярьги	0	40662,5
Всего:	171301,42	884332,5
Итого	1055	5633,92

Согласно изменениям в Генеральный план, планируется строительство следующих социально-значимых объектов на расчетный срок:

Таблица 80. Прирост строительных фондов согласно Изменениям в Генеральный план на расчетный срок

Населенный пункт	Объект строительства	Характеристика	Строительный объём, м ³
г. Бугры	Детское дошкольное учреждение	100 мест	4400
д. Порошкино	Детское дошкольное учреждение	100 мест	4400
д. Порошкино	Средняя общеобразовательная школа	1200 мест	38400
	Спортивный зал	800 м ²	4000
	Бассейн	250 м ²	5000
д. Мистолово	Детский сад	150 мест	8400
(центральная часть)	Школа	Увеличение мощности на 305 мест	12300
	Врачебная амбулатория	150 м ²	450
	Учреждение клубного типа	270 мест	15000
д. Мистолово	Спортивный зал	350 m^2	2500
(восточная часть)	Детский сад	100 мест	5600

Результаты расчета нормативной потребности в объектах социальной инфраструктуры на территории внесения изменений в поселке Бугры и предложения об их размещении указаны в таблице ниже.

Таблица 81. Результаты расчета нормативной потребности в объектах социальной инфраструктуры на территории внесения изменений в поселке Бугры и предложения об их размещении

№ п/п	Наименование объекта	Единица измерения	Норматив ная потребнос ть на 1000 чел	Потребно сть на 1 очередь	Потребно сть на расчетны й срок	Предложения о размещении объектов социальной инфраструктуры на территории внесения изменений	Радиус доступнос ти, м
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Детские дошкольные учреждения	мест	60	82	82	увеличение вместимости на 100 мест**	300
2	Общеобразовател ьные школы	мест	91	124	124	общеобразовател ьная школа в деревне Порошкино	500
3	Амбулаторно- поликлинические учреждения*	посещений в смену	18,5	25	25	кабинеты врачей общей практики во встроенных помещениях на 25 посещение в смену	1000
4	Стационары*	коек	7	10	10	обслуживании в стационаре в поселке Бугры	
5	Аптеки	объект	0,05	0	0	-	500
6	Предприятия розничной торговли	м ² торговой площади	486,6	662	662	662	500

№ п/п	Наименование объекта	Единица измерения	Норматив ная потребнос ть на 1000 чел	Потребно сть на 1 очередь	Потребно сть на расчетны й срок	Предложения о размещении объектов социальной инфраструктуры на территории внесения изменений	Радиус доступнос ти, м
7	Предприятия общественного питания	мест	40	54	54	54	500
8	Предприятия бытового обслуживания	рабочих мест	7	10	10	10	300
9	Отделения почтовой связи II группы	объект	0,17	0	0	-	500
10	Отделения (филиалы) банков	операцион ное место	0,5	1	1	-	500
11	Учреждения культуры и искусства:						
11.1	помещения досуга и любительской деятельности	мест	105	143	143	во встроенных помещениях 143 места	750
12	Физкультурно- спортивные сооружения:						
12.1	помещения для физкультурно- оздоровительных занятий, спортивные залы	м ² площади пола	350	476	476	во встроенных помещениях 476 м ²	750
12.2	бассейны плавательные	м ² зеркала воды	75	102	102	во встроенных помещениях 100 м ² зеркала воды	750
12.3	плоскостные сооружения	тыс. м ²	1,95	2,65	2,65	2,65	500
13	Учреждения молодежной политики	м ² нормируем ой площади	25	34	34	в составе культурно- досуговых помещений 34 м ²	500

Примечания: * - учреждения регионального уровня;

Результаты расчета нормативной потребности в объектах социальной инфраструктуры на территории внесения изменений в деревне Порошкино и предложения об их размещении указаны в таблице ниже.

^{** -} с учетом прироста населения в деревне Савочкино

Таблица 82. Результаты расчета нормативной потребности в объектах социальной инфраструктуры на территории внесения изменений в деревне Порошкино и предложения об их размещении

№ п/п	Наименование объекта	Единица измерения	Норматив ная потребнос ть на 1000 чел	Потребно сть на 1 очередь	Потребн ость на расчетн ый срок	Предложения о размещении объектов социальной инфраструктуры на территории внесения изменений	Радиус доступност и, м
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Детские дошкольные учреждения	мест	60	101	101	увеличение вместимости на 100 мест	500
2	Общеобразовате льные школы	мест	91	153	153	увеличение вместимости на 300 мест**	500
3	Амбулаторно- поликлинически е учреждения*	посещений в смену	18,5	31	31	фельдшерско- акушерский пункт 2 типа	1000
4	Стационары*	коек	7	12	12	обслуживании в стационаре в поселке Бугры	
5	Аптеки	объект	0,05	0	0	-	500
6	Предприятия розничной торговли	м ² торговой площади	486,6	817	817	817	500
7	Предприятия общественного питания	мест	40	67	67	67	500
8	Предприятия бытового обслуживания	рабочих мест	7	12	12	12	300
9	Отделения почтовой связи II группы	объект	0,17	0	0	-	500
10	Отделения (филиалы) банков	операцион ное место	0,5	1	1	-	500
11	Учреждения культуры и искусства:						
11.1	помещения досуга и любительской деятельности	мест	105	176	176	во встроенных помещениях в общественных зданиях 176 мест	750
12	Физкультурно- спортивные сооружения:						
12.1	помещения для физкультурно- оздоровительны х занятий, спортивные залы	м ² площади пола	350	588	588	во встроенных помещениях в общественных зданиях 588 м ²	750
12.2	бассейны плавательные	м ² зеркала воды	75	126	126	во встроенных помещениях в общественных	750

№ п/п	Наименование объекта	Единица измерения	Норматив ная потребнос ть на 1000 чел	Потребно сть на 1 очередь	Потребн ость на расчетн ый срок	Предложения о размещении объектов социальной инфраструктуры на территории внесения изменений	Радиус доступност и, м
						зданиях 126 м ² зеркала воды	
12.3	плоскостные сооружения	тыс. м ²	1,95	3,28	3,28	3,28	500
13	Учреждения молодежной политики	м ² нормируем ой площади	25	42	42	в составе культурно- досуговых помещений в общественных зданиях – 42 м ²	500-750

Примечания: * - учреждения регионального уровня;

Согласно предоставленным данным ООО «Петербургтеплоэнерго», планируется подключение объектов капитального строительства:

- ООО «Специализированный застройщик «НоваГрад», по адресу Ленинградская область, Всеволожский район, участки кад. №: 47:07:0713003:161, 47:07:0713003:16468, 47:07:0713003:16469, 47:07:0713003:16470, 47:07:0713003:16471, 47:07:0713003:16472;
 - ООО «СТОУН», МКД по адресу, участок с кад. № 47:07:0709006:4478;
- от котельной ООО «Петербургтеплоэнерго», расположенной по адресу г. Бугры, 2-1 Гаражный проезд, строение 14.

Однако, согласно предоставленным данным ООО «Единая Теплосетевая Компания» (на дату актуализации Схемы, не осуществляет услуги по теплоснабжению на территории Бугровского городского поселения), в адрес ООО «ЕТК» поступил запрос от ООО «Специализированный застройщик «НоваГрад» на подключение планируемых к строительству объектов капитального строительства: «Многоэтажный жилой комплекс», по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, с/п Бугровское, п. Бугры, кадастровые номера земельных участков: 47:07:0713003:161, 47:07:0713003:16468, 47:07:0713003:16469, 47:07:0713003:16470, 47:07:0713003:16472.

Подключение вышеуказанных планируемых к строительству объектов капитального строительства ООО «СЗ «НоваГрад» будет осуществляться от Котельной ООО «ЕТК» №1, расположенной по адресу: Ленинградская область, Всеволожский район, земли САОЗТ «Племенной завод «Ручьи», кадастровый номер земельного участка: 47:07:0605001:13158. Данный источник находится на территории МО «Муринское городское поселение».

Таким образом, данный перспективный потребитель может быть подключен либо к системе теплоснабжения ООО «Петербургтеплоэнерго» к источнику теплоснабжения, расположенному на территории Бугровского городского поселения, либо к системе теплоснабжения ООО «ЕТК», к источнику теплоснабжения, расположенному на территории МО «Муринское городское поселение».

ООО «Петербургтеплоэнерго» предоставлен расчет наличия резерва тепловой мощности котельной:

^{** -} с учетом прироста населения в поселке Бугры и деревне Савочкино

Таблица 83 Расчет наличия резерва тепловой мощности котельной ООО «Петербургтеплоэнерго» г. Бугры, 2-1 Гаражный проезд, строение 14 (зона действия №6)

Застройщик	Подключаемый объект	Кадастровый номер ЗУ	Сумм. макс. тепловая нагрузка (по договору о подключении), Гкал/час	Сумм. Макс. тепловая нагрузка, Гкал/час	Отопле ние, Гкал/ча с	Вентиля ция, Гкал/час	ГВС (макс/ ч), Гкал/ час	ГВС (ср.ч), Гкал/ час	Сумм. тепловая нагрузка при ГВС ср.час., Гкал/час	Срок подкл ючен ия
		По заключенным	договорам о подклю							
Подключено на 31.12.2024	МКД, адм. Здания		37,896	37,896	22,050	0,594	9,772	3,464	26,108	
ООО «Еврострой»	МКД, адм. здание	кад. 47:07:0713003:169	1,350	1,349	0,864		0,485	0,148	1,012	1 кв. 2025
ООО "СЗ "Янино" (ранее ООО "Новые Горизонты 4" (БИГ)	МКД стр. поз. №17	кад. 47:07:0713003:912	1,323	1,130	0,755		0,375	0,118	0,873	3 кв. 2025
ООО "СЗ "Янино" (ранее ООО "Новые Горизонты 4" (БИГ)	МКД стр. поз. №18	кад. 47:07:0713003:912	3,568	3,160	2,207		0,953	0,300	2,507	3 кв. 2025
ООО "СЗ "Янино" (ранее ООО "Новые Горизонты 4" (БИГ)	МКД стр. поз. №19	кад. 47:07:0713003:912	1,117	0,984	0,662		0,322	0,102	0,764	1 кв. 2025
ООО "СЗ "Янино" (ранее ООО "Новые Горизонты 4" (БИГ)	МКД стр. поз. №20	кад. 47:07:0713003:912	1,470	0,776	0,505		0,271	0,085	0,590	3 кв. 2025
ООО "СЗ "Янино" (ранее ООО "Новые Горизонты 4" (БИГ)	МКД стр. поз. №21	кад. 47:07:0713003:912	1,272	0,776	0,505		0,271	0,085	0,590	1 кв. 2025
ООО Новые Горизонты 6 (ранее ООО «БалтИнвестГрупп»)	Надземная автостоянка стр. поз. 35.1	кад. 47:07:0713003:916	0,410	0,410	0,121	0,298	0,000	0,000	0,419	4 кв. 2025
ООО "ЮРИЗ-СТРОЙ" (ранее ООО Новые Горизонты 1" (БИГ)	доу 1	кад. 47:07:0713003:909	0,95	0,920	0,537	0,069	0,313	0,099	0,705	3 кв 2028
ООО Новые Горизонты 4 (ранее ООО «Новые горизонты 2" (БИГ)	ДОУ 2	кад. 47:07:0713003:913	0,549979	0,357	0,153	0,097	0,107	0,024	0,274	3 кв 2028
ООО СЗ Новые Горизонты 5 (ранее ООО «БалтИнвестГрупп»)	ДОУ 3	кад. 47:07:0713003:915	0,95	0,699	0,186	0,247	0,266	0,084	0,517	4 кв 2025
ООО "Новые Горизонты 4" (БИГ)	Школа	кад. 47:07:0713003:914	3,250021	3,250	0,626	1,979	0,645	0,211	2,816	3 кв. 2028
ООО "СЗ "СТОУН"	МКД	кад. 47:07:0709006:4478	2,966	2,966	2,071	0,070	0,826	0,284	2,424	2 кв. 2027
Суммарная подключаемая нагрузка по з			16,210	13,811	7,121	2,690	4,008	1,257	11,068	
	П	ЕРСПЕКТИВА по не зак.	пюченным договорам	и о подключении	1	1	1	1	T	
ООО "ГК "Союз" (ранее ООО "Специализированный застройщик "Адалин-Строй" (Цехомский))	МКД, ДОУ, поликлиника	K8J. 47:07:0713003:2383, 47:07:0713003:2384, 47:07:0713003:2385, 47:07:0713003:2386, 47:07:0713003:2388, 47:07:0713003:2389, 47:07:0713003:2390, 47:07:0713003:2391, 47:07:0713003:2392,	19,555	19,555	8,420	7,799	3,336	1,052	17,271	2028

Застройщик	Подключаемый объект	Кадастровый номер ЗУ	Сумм. макс. тепловая нагрузка (по договору о подключении), Гкал/час	Сумм. Макс. тепловая нагрузка, Гкал/час	Отопле ние, Гкал/ча с	Вентиля ция, Гкал/час	ГВС (макс/ ч), Гкал/ час	ГВС (ср.ч), Гкал/ час	Сумм. тепловая нагрузка при ГВС ср.час., Гкал/час	Срок подкл ючен ия
		47:07:0713003:2393, 47:07:0713003:1117								
	мкд	кад. 47:07:0713003:16469	3,000	2,906	1,697	0,219	0,988	0,312	2,228	2028
ООО «Специализированный застройщик «НоваГрад»	ДОУ	кад. 47:07:0713003:16470	1,000	0,969	0,566	0,073	0,329	0,104	0,743	2028
(ООО «Мавис»)	МКД	кад. 47:07:0713003:161	1,100	1,066	0,622	0,080	0,362	0,114	0,817	2028
	МКД	кад. 47:07:0713003:16471	3,000	2,906	1,697	0,219	0,988	0,312	2,228	2028
ООО "Юэс Джи Девелопмент"		47:07:0713003:16595	33,595	32,544	19,006	2,452	11,069	3,490	24,947	2028
НЕИЗВЕСТЕН	мкд	кад. 47:07:0713003:1042	0,603	0,584	0,341	0,044	0,199	0,063	0,448	2028
НЕИЗВЕСТЕН	МКД	кад. 47:07:0713003:91468, 47:07:0713003:16597	0,640	0,620	0,362	0,047	0,211	0,066	0,475	2028
НЕИЗВЕСТЕН	МКД	кад. 47:07:0713003:729	0,830	0,804	0,469	0,061	0,273	0,086	0,616	2028
НЕИЗВЕСТЕН	МКД	кад. 47:07:0713003:911	0,397	0,385	0,225	0,029	0,131	0,041	0,295	2028
Манчинский А.М.	МКД	кад. 47:07:0713003:450	2,950	2,950	1,775	0,000	0,475	0,198	1,973	2028
OOO "C3 "BCK 47"	МКД, встроенные помещения, автостоянка	кад. 47:07:0713003:27426	1,664	1,664	0,839	0,343	0,371	0,152	1,334	4 кв. .2026
Итоговая перспективная нагрузка по не			(((80	(E 200	25 101	11.022	10.262	5 925	52.040	
заключенным договорам, Гкал/час			66,670	65,288	35,181	11,022	18,362	5,837	52,040	
Итоговая перспективная нагрузка, Гкал/час			82,880	79,099	42,302	13,712	22,370	7,094	63,108	

Таблица 84 Расчет наличия резерва тепловой мощности котельной ООО «Петербургтеплоэнерго» г. Бугры, Воронцовский бул.,стр.1, корп.2 (зона действия №5)

Застройщик	Подключаемый объект	Адрес подключаемого объекта	Суммарная максимальная тепловая нагрузка (по договору о подключении), Гкал/час	Суммарная максимальная тепловая нагрузка, Гкал/час	Q отопление	Q вентиляция	Q гвс макс.ч	Q гвс ср.ч.	Суммарная тепловая нагрузка при ГВС ср.час., Гкал/час	Планируемый срок подключения
Суммарная подклі	ючаемая нагрузка по заключе покдлючении, Гкал/ч	енным договорам о	10,063561	9,494841	7,068311	0,063800	2,362730	0,733287	7,865398	
		ПЕРСПЕ	ЕКТИВА по не заключени	ным договорам о п	одключении					
ООО «Специализированный застройщик «Профиль»	Многофункциональный комплекс с гостиницей, встроенными коммерческими помещениями и подземной автостоянкой	Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, кадастровый номер 47:07:0713003:15333	4,526	4,526	2,552	0,313	1,661	0,63	14,892422	3 кв 2026
Итоговая перспективная нагрузка по не заключенным договорам, Гкал/час		4,526000	4,526000	2,552000	0,313000	1,66100	0,63000	14,892422		
Итоговая перспективная	нагрузка, Гкал/час		14,589561	14,020841	9,620311	0,376800	4,023730	1,363287	22,757820	

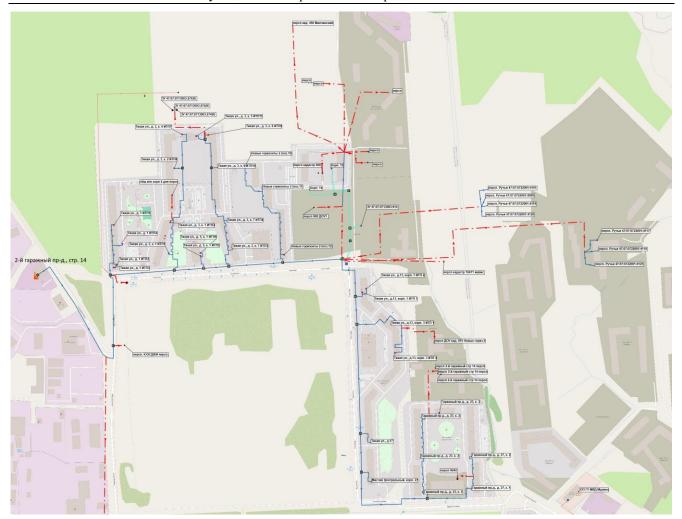


Рисунок 49 Существующие и перспективные (возможные) потребители котельной ООО «Петербургтеплоэнерго» г. Бугры, 2-1 Гаражный проезд, строение 14 (зона действия №6)

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

Нормирование потребления тепловой энергии каждого технологического процесса (потребителя) не осуществляется. В данном случае спрогнозировать перспективные удельные расходы тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не представляется возможным. В качестве рекомендации предлагается оборудовать приборами учета тепловой энергии вводы тепловой энергии, от которых осуществляется покрытие технологических нагрузок с последующей оценкой удельных показателей потребления тепловой энергии на каждый технологический процесс и разработкой этих перспективных показателей.

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии от централизованных источников тепловой энергии согласно Генеральному плану и Изменениям в Генеральный план представлены в таблице ниже.

Таблица 85. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии

Населенный пункт	Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общее потребление тепловой энергии, Гкал/ч						
2024 г.									
г. Бугры	41,65	10,81	52,46						
д. Порошкино	0,34	0	0,34						
д. Энколово	1,352	0,243	1,595						
д. Мистолово	1,851	0,313	2,164						
Итого:	45,193	11,366	56,559						
	Расчетны	ій срок, 2032 г	,						
г. Бугры	82,161	17,518	99,679						
д. Порошкино	75,44	9,71	85,15						
д. Энколово	2,791	0,659	3,451						
д. Мистолово	15,795	2,388	18,183						
Итого:	176,188	30,276	206,464						

г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии на территории Бугровского городского поселения приведен в таблице ниже.

Таблица 86. Прогноз приростов объёмов потребления тепловой энергии

Населенный пункт	Ед. измерения	2023	2032
г. Бугры	Гкал/ч	52,46	99,679
д. Порошкино	Гкал/ч	0,34	85,15
д. Энколово	Гкал/ч	1,595	3,45
д. Мистолово	Гкал/ч	2,164	18,18
Итого:		56,56	206,46

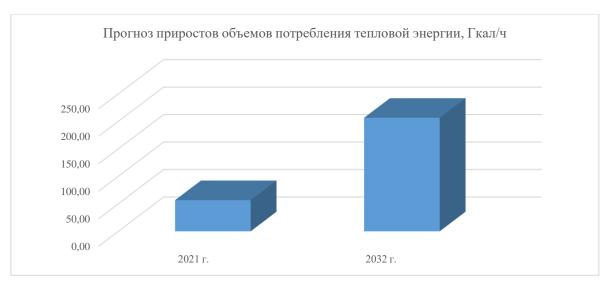


Рисунок 50. Прогноз приростов объемов потребления тепловой энергии

Как видно из таблицы выше, во всех населенных пунктах Бугровского городского поселения, в которых присутствует централизованные источники тепловой энергии, наблюдается рост потребления тепловой энергии за счёт увеличения строительного фонда.

Необходимо будет либо модернизировать существующие источники тепловой энергии для увеличения их мощности, либо строить новые источники тепловой энергии, чтобы покрыть весь прирост потребления тепловой энергии.

На момент актуализации схемы теплоснабжения данные о модернизации/строительстве котельных в г. Бугры, д. Порошкино, д. Энколово и д. Мистолово, способных нести перспективную нагрузку, отсутствуют.

Генеральным планом на расчетный срок запланировано строительство трех котельных в д. Мистолово.

- 1) Блок-модульная газовая котельная мощностью не менее 1,5 Гкал/ч в центральной части д. Мистолово;
- 2) Блок-модульная газовая котельная мощностью не менее 1,0 Гкал/ч в центральной части д. Мистолово;
- 3) Блок-модульная газовая котельная мощностью не менее 0,8 Гкал/ч в восточной части д. Мистолово.

Данные котельные будут снабжать тепловой энергией следующие объекты общественносоциального назначения:

в центральной части деревни Мистолово:

- спортивный зал с бассейном;
- детский сад;
- учреждение клубного типа;
- школа;
- врачебная амбулатория;

в восточной части деревни Мистолово:

- детский сад;
- спортивный зал.

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

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в зонах действия индивидуального теплоснабжения согласно Генеральному плану Бугровского городского поселения указаны в таблицах ниже.

Таблица 87. Прирост объёмов потребления тепловой энергии в индивидуальном жилом фонде

Населенный пункт	Существующий жилищный фонд всего (на 2014 г.), тыс м2	Строительство на I очередь Генерального плана (2018 г.), тыс м2	тепловои энергии на I	Строительство на расчётный срок (2032 г.), тыс м2	тепловои	тепловой энергии к расчётному
г. Бугры	5,44	0	0,731	0	0,000	0,731
д. Капитолово	11	7,38	2,537	11,02	4,041	6,578
д. Корабсельки	12,8	0	1,754	0	1,754	3,508
Вне границ населенных пунктов	32,95	48,2	11,049	30,86	11,049	22,098
д. Мендсары	35,9	11,04	6,389	19,89	9,097	15,486
д. Савочкино	4,5	6,62	1,513	9,9	1,528	3,041
д. Сярьги	16,4	40,71	7,782	9,77	8,392	16,174
д. Порошкино	23,52	9	4,454	4,5	5,804	10,258
д. Энколово	26,9	20,57	6,466	22,92	9,587	16,053
д. Мистолово	0	0	0,000	30,86	4,205	4,205
Итого:	169,410	143,520	42,674	139,720	55,457	98,132

Таблица 88. Прирост объёмов потребления тепловой энергии социально-значимых объектов, снабжаемых тепловой энергией от индивидуальных источников

Населенный пункт	Строительство на I очередь Генерального плана (2018 г.), тыс м2	тепловои энергии		тепловои	Суммарное потребление тепловой энергии к расчётному сроку,
					Гкал/ч
д. Капитолово	0,000	0,000	1228,500	0,041	0,041
д. Корабсельки	328,500	0,011	328,500	0,011	0,022
д. Мендсары	3481,920	0,116	45310,000	1,510	1,626
д. Савочкино	0,000	0,000	450,000	0,015	0,015
д. Сярьги	0,000	0,000	40662,500	1,355	1,355
Итого:	3810,420	0,127	87979,500	2,932	3,059

Как видно из таблиц выше, согласно Генеральному плану наблюдается прирост как строительных фондов, так и потребление тепловой энергии в зонах действия индивидуального теплоснабжения.

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

Прироста объемов потребления тепловой энергии и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, а также изменения границ производственных зон или их перепрофилирования на территории Бугровского городского поселения не ожидается.

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

Актуализированы показатели перспективного потребления, согласно предоставленным данным ресурсоснабжающих организаций.

ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Электронная модель схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения разработана с использованием ГИС «Zulu» и программно-расчётного комплекса «ZuluThermo 8.0».

б) паспортизация объектов системы теплоснабжения

Каждый элемент тепловой сети, котельной, потребитель должен иметь паспорт объекта. Для тепловых сетей в паспорте отображается:

- Длина и диаметр;
- Дата ввода в эксплуатацию;
- Способ прокладки;
- Статистика по авариям и др..

Для котельной и её оборудования отображается:

- Параметры температурного графика отпуска теплоты;
- Напорно-расходные характеристики насосной группы;
- Дата ввода в эксплуатацию и др..

Для потребителя в паспорте отображается:

- Тепловая нагрузка;
- Требуемая температура внутри помещения;
- Общая площадь и др...

В полной и требуемой мере паспорта не были предоставлены. Вся доступная на момент актуализации схемы теплоснабжения информация приведена в таблицах данной работы.

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

В таблицах 54, 55, Части 5, Главы 1 приведены значения потребления тепловой энергии в расчётных элементах территориального деления при расчётных температурах наружного воздуха.

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

Гидравлический расчет тепловых сетей Бугровского городского поселения выполнен в программном комплексе «ZuluThermo».

Технологическая зона № $1 - \Gamma$. Бугры, котельная №29 (МУП «Бугровские тепловые сети»).

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 66,2;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 45;
- располагаемый напор, м: 21;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 455,077;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 454,060;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 1,017

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 340,936;

Расход воды на параллельные ступени ТО, т/ч: 113,952

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,18869;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,18869;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0.63926.

Технологическая зона № 2 – г. Бугры, котельная №61 (МУП «Бугровские тепловые сети»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 64,1;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 40;
- располагаемый напор, м: 24,1;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 142,083;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 141,658;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,426

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 128,680;

Расход воды на параллельные ступени ТО, т/ч: 13,311

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,09213;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,09213;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0,24128.

Технологическая зона № 3 – г. Бугры, котельная №29 (МУП «Бугровские тепловые сети»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 72;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 50;
- располагаемый напор, м: 22;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 382,555;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 381,124;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 1,431

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 382,313;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,21425;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,21290;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 1,00415.

Технологическая зона № 4 – г. Бугры, котельная №30 (МУП «Бугровские тепловые сети»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 28;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 18;
- располагаемый напор, м: 10;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 13,462;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 13,425;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,038

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 13,456;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,00620;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,00620;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0,02523.

Технологическая зона № 7 – д. Энколово, котельная (ООО «Теплоэнерго»)

Напор на коллекторах котельной:

– прямой трубопровод тепловой сети, м: 47;

- обратный трубопровод тепловой сети, м: 29;
- располагаемый напор, м: 18;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 82,579;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 82,393;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,186

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 75,569;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,02296;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,02296;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0,13962.

Технологическая зона № 8 – д. Мистолово, котельная №1 (ООО «ТК Северная»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 40;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 12;
- располагаемый напор, м: 28;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 106,836;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 106,785;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,052;

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 99,719;

Суммарный расход на систему вентиляции, т/ч: 4,345;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,02577;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,02577.

Технологическая зона № 9 – д. Мистолово, котельная №2 (ООО «ТК Северная»):

Нет тепловых сетей.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Моделирование всех видов переключений в тепловых сетях осуществляется либо изменением состояния запорной арматуры (открыта/закрыта), либо изменением состояния участка тепловой сети (включён\отключён).

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Балансы тепловой энергии по источнику тепловой энергии представлены в Части 7, Главы 1.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Расчёт потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя представлен в таблице ниже.

Таблица 89. Потери тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Наименова ние населенног о пункта	потери в полающем	1 0 1	тепла от утечек в подающем трубопрово	Потери тепла от утечек в обратном трубопрово де, Гкал/ч	теплопотреоле	Расход воды на утечки из подающего трубопрово да, т/ч	воды на утечки из обратного	Расход воды на утечки из систем теплопотребле ния, т/ч
г. Бугры, котельная №29 (зона	0.15270	0.06812	0.01667	0.01201	0.04098	0.18869	0.18869	0.63926

Наименова ние населенног о пункта	Тепловые потери в подающем трубопрово де, Гкал/ч	Тепловые потери в обратном трубопрово де, Гкал/ч	Потери тепла от утечек в подающем трубопрово де, Гкал/ч	Потери тепла от утечек в обратном трубопрово де, Гкал/ч	Потери тепла от утечек в системе теплопотребле ния, Гкал/ч	Расход воды на утечки из подающего трубопрово да, т/ч	Расход воды на утечки из обратного трубопрово да, т/ч	Расход воды на утечки из систем теплопотребле ния, т/ч
действия №1)								
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	0.09955	0.06384	0.00813	0.00588	0.01546	0.09213	0.09213	0.24128
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	0.09309	0.04243	0.02233	0.01508	0.07121	0.21425	0.21290	1.00415
д. Порошкино , котельная №30 (зона действия №4)	0.01826	0.01212	0.00055	0.00040	0.00162	0.00620	0.00620	0.02523
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	0.03022	0.01293	0.00203	0.00148	0.00899	0.02296	0.02296	0.13962
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	0.02568	0.01225	0.04561	0.03262	0	0.02577	0.02577	0
Итого:	0,9003	0,4166	0,2353	0,1440	0,2451	1,7042	1,7028	3,6399

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Расчет надёжности тепловой сети Бугровского городского поселения представлен в Пункте «а», Часть 9.

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

Групповые изменения характеристик объектов позволяют смоделировать работу оборудования котельной, подключение потребителей и многое другое.

к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Пьезометрические графики тепловых сетей Бугровского городского поселения представлены в Части 3, Пункт «з».

л) Сценарии развития аварии (потенциальной угрозы) с моделированием гидравлических режимов системы теплоснабжения, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Программно-расчетный комплекс Zulu Thermo 8.0 позволяет проводить моделирование гидравлических режимов системы теплоснабжения при отказе элементов тепловых сетей.

Ниже на рисунке представлена раскраска тепловых сетей при безаварийной ситуации.



Рисунок 51 Схема тепловых сетей котельной №29 в раскраске по располагаемому напору при безаварийной ситуации

Описание изменений гидравлических режимов с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок

— Изменения отсутствуют.

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

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки, а в ценовых зонах теплоснабжения — балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения с указанием сведений о значениях существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии, находящихся в государственной или муниципальной собственности и являющихся объектами концессионных соглашений или договоров аренды

Балансы тепловой мощности котельных и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии с определением резервов и дефицитов относительно существующей тепловой мощности нетто источников тепловой энергии приведены в таблице ниже

Таблица 90. Балансы тепловой энергии (мощности) в каждой из технологических зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

			Тепловая	Потери	Положение при разработке Актуализации Схемы по состоянию на 2024 г.				
Наименование котельной	Установленная мощность Nуст, Гкал/ч	Располагаемая мощность, Npacп, Гкал/ч	мощность нетто,	тепловой энергии в тепловых сетях, Гкал/ч	Нагрузка на отопление/вентиляцию зданий, Гкал/ч	Нагрузка на ГВС зданий, Гкал/ч	Нагрузка всего, Гкал/ч	Профицит/дефицит тепловой мощности источника, Гкал/ч	
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	24,9	24,9	24,866	1,518	26,5757		26,5757	-1,7097	
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,45	6,45	6,416	0,175	3,381	1,2978	4,6788	1,8272	
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,85	0,85	0,8494	0,034	0,3364	0	0,3364	0,5130	
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	53,01	53,01	52,68	0,9	40,809		40,809	13,5903	
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	68,198	40,824	40,824	-	26,695		26,695	16,4808	
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	2,15	2,15	2,131	0,113	1,352	0,243	1,595	0,5362	
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	2,58	2,58	2,511	0,650	1,583	0,268	1,850	0,6610	
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,688	0,688	0,673	0 (нет сетей)	0,268	0,045	0,313	0,3604	
Итого:	98,614	98,614	98,0924	3,48	56,5	549	56,5539	41,6291	

В таблице выше приведены балансы тепловой энергии на момент разработки Схемы по состоянию на 2025 г.

Дефицит тепловой энергии, указанный в таблице, на котельной №29, г. Бугры, может быть компенсирован котельной №61, г. Бугры за счёт перемычки, соединяющей данные котельные. За счёт перемычки мощности данных котельных суммируются. Необходимо принимать во внимание, что трубопровод для перемычки должен быть подобран таким диаметром, чтобы он мог обеспечить стопроцентную пропускную способность теплоносителя.

Таким образом, в схеме теплоснабжения Бугровского городского поселения на период 2021-2032 г. во всех технологических зонах, по заявленным данным, имеются резервы тепловой мощности; дефициты отсутствуют.

Стоит учесть тот факт, что профицит тепловой мощности в таблице определен непосредственно на источнике тепловой энергии.

Принимая во внимание, устаревающее со временем оборудование котельных, а также ветхие трубопроводы тепловых сетей на некоторых участках в Бугровское городское поселение, реальный профицит тепловой мощности будет ниже указанного в таблице. Поэтому при подключении новых абонентов к действующим источникам тепловой энергии стоит учитывать величину потерь тепловой энергии в тепловых сетях.

Согласно Генеральному плану и Изменениям в Генеральный план, планируется увеличение потребления тепловой энергии от централизованных источников тепловой энергии. Данные о перспективном потреблении на нужды теплоснабжения представлены в таблице ниже. В таблице указана общая тепловая нагрузка как на жилой фонд, так и на социально-значимые объекты.

Таблица 91. Перспективное потребление тепловой энергии от централизованных источников

Населенный пункт	Ед. измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
г. Бугры	Гкал/ч	61,05	65,34	69,63	73,92	78,22	82,51	86,80	91,09	95,39	99,68
д. Порошкино	Гкал/ч	15,76	23,47	31,18	38,89	46,60	54,31	62,02	69,73	77,44	85,15
д. Энколово	Гкал/ч	1,93	2,10	2,27	2,44	2,61	2,78	2,94	3,11	3,28	3,45
д. Мистолово	Гкал/ч	5,56	7,54	8,73	10,40	11,95	13,38	14,57	15,76	16,95	18,18
Итого:	Гкал/ч	84,296	98,448	111,811	125,654	139,377	152,980	166,333	179,695	193,058	206,461



Рисунок 52. Перспективное потребление тепловой энергии от централизованных источников

Как видно из таблицы и рисунка выше, потребление тепловой энергии до расчётного срока возрастает. В связи с этим необходимо предусмотреть модернизации существующих котельных для увеличения мощности, а также строительство новых котельных для покрытия перспективных нагрузок.

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

На данный момент отсутствует какая-либо проектная и предпроектная документация по подключению перспективных потребителей к существующим сетям теплоснабжения. Гидравлический расчет с целью определения возможности подключения потребителя входит в состав работ при разработке проектной документации на подключение.

Ниже представлены гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника к потребителю на момент разработки схемы теплоснабжения.

Технологическая зона № $1 - \Gamma$. Бугры, котельная №29 (МУП «Бугровские тепловые сети»).

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 66,2;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 45;
- располагаемый напор, м: 21;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 455,077;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 454,060;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 1,017

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 340,936;

Расход воды на параллельные ступени ТО, т/ч: 113,952

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,18869;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,18869;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0.63926.

Технологическая зона № 2 – г. Бугры, котельная №61 (МУП «Бугровские тепловые сети»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 64,1;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 40;
- располагаемый напор, м: 24,1;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 142,083;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 141,658;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,426

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 128,680;

Расход воды на параллельные ступени ТО, т/ч: 13,311

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,09213;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,09213;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0,24128.

Технологическая зона № 3 – г. Бугры, котельная №29 (МУП «Бугровские тепловые сети»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 72;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 50;
- располагаемый напор, м: 22;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 382,555;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 381,124;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 1,431

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 382,313;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,21425;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,21290;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 1,00415.

Технологическая зона № 4 – г. Бугры, котельная №30 (МУП «Бугровские тепловые сети»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 28;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 18;
- располагаемый напор, м: 10;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 13,462;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 13,425;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,038

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 13,456;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,00620;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,00620;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0,02523.

Технологическая зона № 7 – д. Энколово, котельная (ООО «Теплоэнерго»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 47;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 29;
- располагаемый напор, м: 18;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 82,579;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 82,393;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,186

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 75,569;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,02296;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,02296;

Расход воды на утечки из систем теплопотребления, т/ч: 0,13962.

Технологическая зона № 8 – д. Мистолово, котельная №1 (ООО «ТК Северная»)

Напор на коллекторах котельной:

- прямой трубопровод тепловой сети, м: 40;
- обратный трубопровод тепловой сети, м: 12;
- располагаемый напор, м: 28;

Суммарный расход теплоносителя в прямом трубопроводе ТС, т/ч: 106,836;

Суммарный расход теплоносителя в обратном трубопроводе ТС, т/ч: 106,785;

Суммарный расход на подпитку, т/ч: 0,052;

Суммарный расход на систему отопления, т/ч: 99,719;

Суммарный расход на систему вентиляции, т/ч: 4,345;

Расход воды на утечки из подающего трубопровода, т/ч: 0,02577;

Расход воды на утечки из обратного трубопровода, т/ч: 0,02577.

Технологическая зона № 9 – д. Мистолово, котельная №2 (ООО «ТК Северная»):

Нет тепловых сетей.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Таблица 92. Профицит/дефицит тепловой мощности источников Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Профицит/дефицит тепловой мощности источника, Гкал/ч
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	-1,7097
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	1,8272
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,5130
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	13,5903
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	16,4808
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	0,5362
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	0,661
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,3604
Итого:	41,6291

Дефицит тепловой энергии на котельной №29, г. Бугры, может быть компенсирован котельной №61, г. Бугры за счёт перемычки, соединяющей данные котельные. За счёт перемычки мощности котельных суммируются. Необходимо принимать во внимание, что диаметр трубопровода для перемычки должен быть подобран таким образом, чтобы обеспечивать стопроцентную пропускную способность теплоносителя.

Таким образом, по данным, предоставленным МУП «Бугровские тепловые сети», на котельных №29 и №61 дефициты отсутствуют, имеются резервы тепловой мощности.

Данные о загрузке оборудования котельных Бугровского городского поселения представлены в таблице ниже.

Таблица 93. Загрузка оборудования котельных Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Располагаемая мощность, N _{расп} , Гкал/ч	Подключенная нагрузка потребителей, Гкал/ч	Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	Загрузка оборудования котельной, %
г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	24,9	26,5757	0,034	99,63
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,54	4,6788	0,034	99,03
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,85	0,3364	0,0006	39,65
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	53,01	40,809	0,32	35,12
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	40,824	26,695	•	36,76
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	2,15	1,5950	0,019	75,06
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	2,58	1,8503	0,069	74,38
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,688	0,3130	0,015	47,62

Из таблицы выше видно, что загрузка источников тепловой энергии Бугровского городского поселения составляет от 35,12 до 99,63 %.

В таблице и на рисунке ниже отражены данные по перспективной тепловой нагрузке Бугровского городского поселения с определением профицитов/дефицитов тепловой мощности источников теплоснабжения согласно Генеральному плану Бугровского городского поселения.

Таблица 94. Профицит/дефицит тепловой мощности котельных Бугровского городского поселения при перспективных нагрузках

Населенный пункт	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
r Evrent	Нагрузка, Гкал/ч	52,46	56,75	61,05	65,34	69,63	73,92	78,22	82,51	86,80	91,09	95,39	99,68
г. Бугры	Дефицит/профицит, Гкал/ч	39,89	35,59	31,30	27,01	22,72	18,42	14,13	9,84	5,54	1,25	-3,04	-7,33
п Поронично	Нагрузка, Гкал/ч	0,34	8,05	15,76	23,47	31,18	38,89	46,60	54,31	62,02	69,73	77,44	85,15
д. Порошкино	Дефицит/профицит, Гкал/ч	0,51	-7,20	-14,91	-22,62	-30,33	-38,04	-45,75	-53,46	-61,17	-68,88	-76,59	-84,30
д. Энколово	Нагрузка, Гкал/ч	1,6	1,76	1,93	2,1	2,27	2,44	2,61	2,78	2,94	3,11	3,28	3,45
д. Энколово	Дефицит/профицит, Гкал/ч	0,56	0,39	0,22	0,05	-0,12	-0,29	-0,46	-0,63	-0,79	-0,96	-1,13	-1,3
д. Мистолово	Нагрузка, Гкал/ч	2,16	3,41	5,56	7,54	8,73	10,4	11,95	13,38	14,57	15,76	16,95	18,18
д. Мистолово	Дефицит/профицит, Гкал/ч	1,11	-0,14	-2,29	-4,27	-5,46	-7,13	-8,68	-10,11	-11,3	-12,49	-13,68	-14,91
Итого	Нагрузка, Гкал/ч	56,56	69,97	84,30	98,45	111,81	125,65	139,38	152,98	166,33	179,70	193,06	206,46
ritoro	Дефицит/профицит, Гкал/ч	42,07	28,64	14,32	0,17	-13,20	-27,04	-40,76	-54,36	-67,72	-81,08	-94,44	-107,84

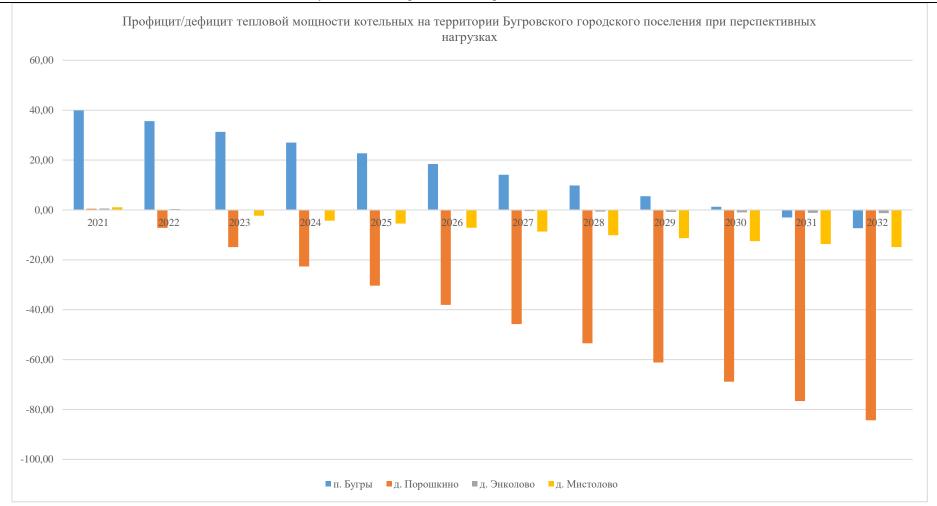


Рисунок 53. Профицит/дефицит тепловой мощности котельных Бугровского городского поселения при перспективных нагрузках

Как видно из таблицы и рисунка выше, во всех населенных пунктах Бугровского городского поселения, в которых имеется централизованное теплоснабжение, при строительстве и вводе объектов наблюдается дефицит тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения, который с каждым годом увеличивается. Необходимо модернизировать котельные с целью увеличения мощности, а также построить новые источники тепловой энергии.

Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Добавлены перспективные тепловые балансы и гидравлические режимы тепловых сетей Бугровского городского поселения.

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Настоящая актуализированная Схема предусматривает два варианта развития централизованной системы теплоснабжения Бугровского городского поселения.

Инновационный сценарий (первый вариант) предполагает сохранение положительных тенденций (включая новое жилищное строительство), а также проведение политики, направленной на повышения качества жизнедеятельности на территории поселения, в первую очередь, за счет повышения темпов развития экономики, развития новых отраслей экономики, создании новых рабочих мест на территории Бугровского городского поселения. Появление новых рабочих мест приведет к повышению привлекательности поселения для работы и проживания, к росту миграционного притока в поселение и сокращению оттока молодежи.

Реформирование бюджетного процесса, рациональное распределение бюджетных средств, сотрудничество с органами управления муниципальным районом позволит повысить долю расходов на социальную сферу. Реализация сценария управляемого развития позволит решить существующие проблемы поселения в рамках полномочий муниципального образования, а также достичь основных целей социально-экономического развития.

Инновационный сценарий предполагает повышение уровня качества среды проживания в поселении: повышение уровня жилищной обеспеченности и обеспеченности социально-культурными и бытовыми услугами населения поселения до 2032 года. Инновационный сценарий предусматривает повышение темпов развития экономики, появление новых рабочих мест в поселении, повышение численности населения (за счет миграционного притока и естественного увеличения населения), высокий уровень благоустроенности части жилищного фонда. Такие тенденции приведут к повышению темпов роста экономики, повышению уровня бюджетной обеспеченности и, в дальнейшем, к возможности участия в региональных и муниципальных адресных и целевых программах. Согласно данным Генерального плана, к 2032 году ожидаемая численность населения муниципального образования составит 75810 человек.

Второй вариант — инерционный. Он основан на среднестатистических данных о численности населения за прошлые года (2010-2015), предоставленных администрацией Бугровского городского поселения и на сохранении достигнутых существующих тенденций и отсутствии дальнейшего строительства как жилого, так и социально-значимого фондов. Численность населения будет возрастать незначительно.

В таблицах ниже представлена предполагаемая динамика численности населения Бугровского городского поселения до расчетного срока по первому и второму вариантам.

Таблица 95. Перспективная численность населения согласно инновационному сценарию

Годы	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Численность населения	20642	24896	29139	33382	37625	41867	46110	50353	54596	58839	63082	67324	75810

Таблица 96. Перспективная численность населения согласно инерционному сценарию

Годы	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Численность населения	20642	24896	25006	25246	25295	25375	25489	25612	25700	25786	25876	26020	26209

По состоянию на начало 2024 года, численность населения Бугровского городского поселения составляет 35537 человек Был принят и взят за основу инновационный вариант развития. В дальнейшем будет описан вариант развития согласно данному сценарию

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Как видно из таблиц выше, численность населения Бугровского городского поселения согласно инновационному сценарию будет увеличиваться примерно на 4240 человек в год. В связи с этим в Генеральном плане заложены мероприятия по строительству жилищного и социально-значимого фонда. Перспективная площадь строительства жилищного фонда, который будет снабжаться тепловой энергией от централизованных источников тепловой энергии, представлена в таблице ниже.

Таблица 97. Перспективная площадь строительства жилищного фонда Бугровского городского поселения на расчетный срок

Населенный пункт	Характеристика	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
г. Бугры		882,38	921,99	961,60	1001,21	1040,82	1080,43	1120,05	1159,66	1199,27	1238,88	1278,49	1318,10
д. Порошкино	ગા∕	3,50	80,78	158,06	235,33	312,61	389,89	467,17	544,45	621,73	699,00	776,28	853,56
д. Энколово	Жилищный	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
д. Мистолово	фонд, тыс. м2	33,10	39,67	46,24	52,82	59,39	65,96	72,53	79,11	85,68	92,25	98,83	105,40
Итого по МО:		944,44	1067,90	1191,37	1314,83	1438,29	1561,75	1685,21	1808,68	1932,14	2055,60	2179,06	2302,52

Перспективная площадь строительства социально-значимых объектов, которые будут снабжаться тепловой энергией от централизованных источников тепловой энергии, с учётом Изменений, внесенных в Генеральный план Бугровского городского поселения, представлена в таблице ниже.

Таблица 98. Перспективная площадь строительства социально-значимого фонда Бугровского городского поселения на расчётный срок

Населенный пункт	Характеристика	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
г. Бугры		35700	62295	93290	119885	146480	173075	199671	226266	252861	279456	306051	332646
д. Порошкино	06	0	31896	63793	95689	127586	159482	191379	223275	255172	329868	361765	393661
д. Энколово	Общественный	0	5672	11345	17017	22690	28362	34035	39707	45380	51052	56725	62397
д. Мистолово	сектор, м2	3208	7737	20816	45595	49674	68753	78432	85012	89091	93170	97249	101328
Итого по МО:		38908	107601	189244	278187	346430	429673	503516	574260	642503	753546	821789	890032

Как видно из таблиц выше, площадь и жилищного, и социально-значимого строительства к расчётному сроку возрастает. В связи с этим необходимо модернизировать существующие котельные, а также построить новые источники тепловой энергии для обеспечения надежного теплоснабжения данных приростов строительных фондов.

Перспективные значения тепловых нагрузок на существующий и вновь построенный фонды, снабжаемые тепловой энергией от централизованных источников тепловой энергии, отражены в таблице ниже.

Таблица 99. Перспективные тепловые нагрузки для строительных фондов Бугровского городского поселения

Населенный пункт	Ед. измерения	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
г. Бугры	Гкал/ч	52,46	56,75	61,05	65,34	69,63	73,92	78,22	82,51	86,80	91,09	95,39	99,68
д. Порошкино	Гкал/ч	0,34	8,05	15,76	23,47	31,18	38,89	46,60	54,31	62,02	69,73	77,44	85,15
д. Энколово	Гкал/ч	1,60	1,76	1,93	2,10	2,27	2,44	2,61	2,78	2,94	3,11	3,28	3,45
д. Мистолово	Гкал/ч	2,16	3,41	5,56	7,54	8,73	10,40	11,95	13,38	14,57	15,76	16,95	18,18
Итого:	Гкал/ч	56,560	69,973	84,296	98,448	111,811	125,654	139,377	152,980	166,333	179,695	193,058	206,461

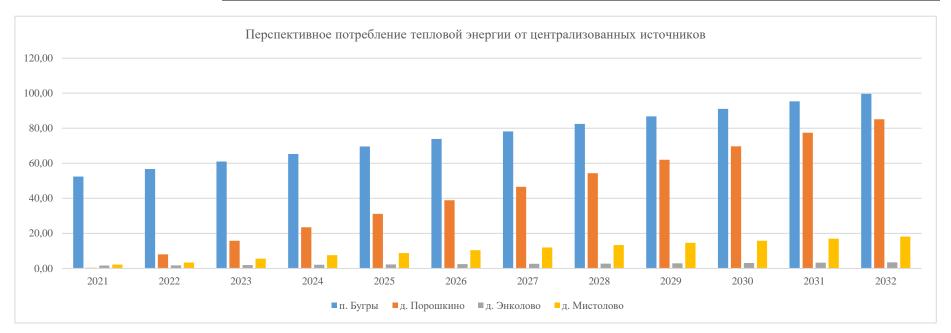


Рисунок 54. Перспективное потребление тепловой энергии Бугровского городского поселения

Как видно из таблицы и рисунка выше, потребление тепловой энергии до расчётного срока возрастает. В связи с этим необходимо предусмотреть модернизации существующих котельных для увеличения мощности, а также строительство новых котельных для покрытия перспективных нагрузок.

Перспективные нагрузки абонентов, снабжаемых централизованной тепловой энергией, с определением нагрузок на отопление и ГВС представлены в таблице ниже.

Таблица 100. Перспективные нагрузки абонентов Бугровского городского поселения

Населенный пункт	Отопление и вентиляция, Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Общее потребление тепловой энергии, Гкал/ч
	2020-2021 г	•	
г. Бугры	41,65	10,81	52,46
д. Порошкино	0,34	0	0,34
д. Энколово	1,352	0,243	1,595
д. Мистолово	1,851	0,313	2,164
Итого:	45,193	11,366	56,559
	Расчетный срок, 2	2032 г.	
г. Бугры	82,161	17,518	99,679
д. Порошкино	75,44	9,71	85,15
д. Энколово	2,791	0,659	3,451
д. Мистолово	15,795	2,388	18,183
Итого:	176,188	30,276	206,46

Определение профицита/дефицита на источниках тепловой энергии в населенных пунктах представлено в таблице ниже.

Таблица 101. Профицит/дефицит тепловой мощности котельных

Населенный пункт	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
т Гутичу	Нагрузка, Гкал/ч	52,46	56,75	61,05	65,34	69,63	73,92	78,22	82,51	86,80	91,09	95,39	99,68
г. Бугры	Дефицит/профицит, Гкал/ч	39,89	35,59	31,30	27,01	22,72	18,42	14,13	9,84	5,54	1,25	-3,04	-7,33
п Поронично	Нагрузка, Гкал/ч	0,34	8,05	15,76	23,47	31,18	38,89	46,60	54,31	62,02	69,73	77,44	85,15
д. Порошкино	Дефицит/профицит, Гкал/ч	0,51	-7,20	-14,91	-22,62	-30,33	-38,04	-45,75	-53,46	-61,17	-68,88	-76,59	-84,30
д. Энколово	Нагрузка, Гкал/ч	1,6	1,76	1,93	2,1	2,27	2,44	2,61	2,78	2,94	3,11	3,28	3,45
д. Энколово	Дефицит/профицит, Гкал/ч	0,56	0,39	0,22	0,05	-0,12	-0,29	-0,46	-0,63	-0,79	-0,96	-1,13	-1,3
д. Мистолово	Нагрузка, Гкал/ч	2,16	3,41	5,56	7,54	8,73	10,4	11,95	13,38	14,57	15,76	16,95	18,18
д. Мистолово	Дефицит/профицит, Гкал/ч	1,11	-0,14	-2,29	-4,27	-5,46	-7,13	-8,68	-10,11	-11,3	-12,49	-13,68	-14,91
Итого	Нагрузка, Гкал/ч	56,56	69,97	84,30	98,45	111,81	125,65	139,38	152,98	166,33	179,70	193,06	206,46
F11010	Дефицит/профицит, Гкал/ч	42,07	28,64	14,32	0,17	-13,20	-27,04	-40,76	-54,36	-67,72	-81,08	-94,44	-107,84

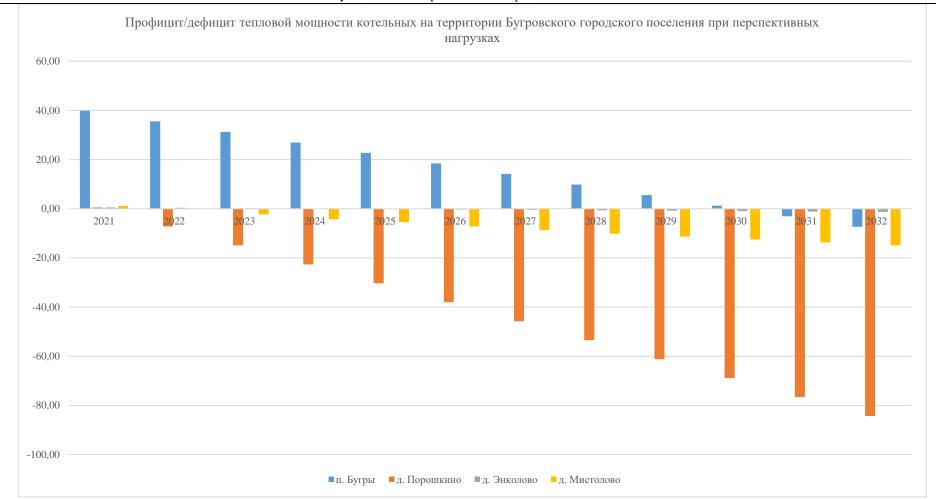


Рисунок 55. Профицит/дефицит тепловой мощности котельных Бугровского городского поселения при перспективных нагрузках

Как видно из таблицы и рисунка выше, на всех источниках тепловой энергии Бугровского городского поселения уже с 2022 года при строительстве и вводе объектов наблюдается дефицит тепловой мощности источников централизованного теплоснабжения, который с каждым годом увеличивается и к 2032 году будет наблюдаться на всех источниках тепловой энергии. Необходимо модернизировать котельные с целью увеличения мощности, а также построить новые источники тепловой энергии.

В соответствии с Изменениями в Генеральный план, планируется строительство трёх газовых котельных в д. Мистолово, которые будут снабжать тепловой энергией следующие объекты:

Таблица 102. Объекты строительства, снабжаемые тепловой энергией от трех сооруженных газовых котельных

Населенный пункт	Объект строительства	Характеристика	Площадь объекта, м2	Котельные
	Спортивный зал	800 м2	4000	Планируемая
	Бассейн	250 м2	5000	газовая
д. Мистолово	Детский сад	150 мест	8400	котельная №1
(центральная часть)	Школа	Увеличение мощности на 305 мест	12300	Планируемая
	Врачебная амбулатория	150 м2	450	газовая
	Учреждение клубного типа	270 мест	15000	котельная №2
	Спортивный зал	350 м2	2500	Планируемая
д. Мистолово (восточная часть)	Детский сад	100 мест	5600	газовая котельная №3

Характеристики вновь возводимых котельных в д. Мистолово указаны в перечне ниже.

- 1) Блок-модульная газовая котельная мощностью 1,4 Гкал/ч в центральной части д. Мистолово;
- 2) Блок-модульная газовая котельная мощностью 0,87 Гкал/ч в центральной части д. Мистолово;
- 3) Блок-модульная газовая котельная мощностью 0,61 Гкал/ч в восточной части д. Мистолово.

Итого, общий дефицит тепловой мощности населенных пунктов Бугровского городского поселения с учётом мощности трёх котельных, упомянутых выше, составит:

- г. Бугры минус 7,33 Гкал/ч;
- д. Порошкино минус 84,3 Гкал/ч;
- д. Энколово минус 1,3 Гкал/ч;
- д. Мистолово минус 12,03 Гкал/ч.

На территории Бугровского городского поселения не все потребители тепловой энергии оснащены общедомовыми приборами учета.

В зонах действия №1, №2, №3 и №4, котельные №29, 61 и №30, 62 объекта не оборудованы общедомовым прибором учета тепловой энергии.

Требуется оснастить 62 объекта общедомовыми приборами учёта.

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, а в ценовых зонах теплоснабжения - на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей, возникших при осуществлении регулируемых видов деятельности, и индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В рассмотренных вариантах развития системы теплоснабжения потребность в капиталовложениях первого варианта значительно выше, однако это позволит значительно сократить тепловые потери, повысит надежность сетей теплоснабжения и будет способствовать качественному снабжению тепловой энергией потребителей.

Сравнение вариантов развития централизованной системы теплоснабжения Бугровского городского поселения представлено в таблице ниже.

Таблица 103. Сравнение вариантов развития Бугровского городского поселения

Наименование параметра	1 Вариант – Инновационный (прогнозируется прирост населения)	2 Вариант – Инерционный (прогнозируется незначительный прирост населения)
Вывод источников из эксплуатации	Нет	Нет
Строительство сетей	Да	Нет
Строительство источников теплоснабжения или реконструкция котельных	Да	Нет
Установка внутридомовых приборов учета	Да	Да
выводы	Реконструкция существующих источников теплоснабжения, строительство новых участков тепловых сетей и источников теплоснабжения	Сохранение всех существующих источников и реконструкция тепловых сетей

Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Был представлен мастер-план и определены два варианта развития Бугровского городского поселения.

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

В соответствии с СП 124.13330.2012 «СНИП 41-02-2003 Тепловые сети», установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воду соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов. Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения. Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления. Среднегодовая утечка теплоносителя (м³/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственнопитьевого водоснабжения.

а) расчетная величина нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии;

Расчетные (нормируемые) потери сетевой воды в системе теплоснабжения включают расчетные технологические потери (затраты) сетевой воды и потери сетевой воды с нормативной утечкой из тепловой сети и систем теплопотребления.

Нормативные значения годовых потерь теплоносителя, обусловленных его утечкой, ${\rm M}^3/{\rm гол}$:

$$G_{\scriptscriptstyle VT.H} = a \cdot V_{\scriptscriptstyle zoo} \cdot n$$
 ,

где: a — норма среднегодовой утечки теплоносителя, установленная в пределах 0.25% среднегодовой емкости трубопроводов тепловой сети в час;

 $V_{TC}^{\it cp.cod}$ — среднегодовая емкость тепловых сетей, м 3 ;

n – продолжительность функционирования тепловой сети в течение года, час.

Среднегодовая емкость тепловых сетей, м³:

$$V_{cod} = \frac{V_{om} \cdot n_{om} + V_{\pi} \cdot n_{\pi}}{n_{om} + n_{\pi}},$$

где: V_{om} , V_{π} — емкость трубопроводов тепловой сети, соответственно, в отопительном и неотопительном периодах, м³;

 $n_{_{om}}, n_{_{\Lambda}}$ — продолжительность функционирования трубопроводов тепловой сети, соответственно, в отопительном и неотопительном периодах, час.

Емкость трубопроводов тепловой сети определяется в зависимости от их удельного объема и длины:

$$V_{TC} = \sum_{i=1}^k v_{di} \cdot l_{di} ,$$

где: $^{V}_{di}$ - удельный объем i-го участка трубопровода определенного диаметра, м 3 /м;

Результаты расчетов по каждой тепловой сети и в целом по ресурсоснабжающим организациям сведены в таблицу ниже.

Таблица 104. Нормативные потери теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Объём тепловых сетей отопления, м ³	Объём сетей ГВС, м ³	Суммарный расход воды на СО и СВ, т/ч	Суммарный расход воды на ГВС, т/ч	Среднегод овая ёмкость тепловых сетей, м ³	Объём утечек из тепловой сети, м ³ /год
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	170,955	29,228	340,936	113,952	143,685	3141,675
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	84,858	38,553	128,680	13,311	95,366	2085,187
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	226,276	0,000	382,313	0,000	151,495	3312,444
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	5,088	0,000	13,456	0,000	3,406	74,483
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	18,812	0,000	75,569	6,986	12,595	275,383
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	20,791	0,000	104,064	0,000	13,920	304,363
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого:	526,78	67,781	1045,018	134,249	420,467	9193,535

Характеристика объемов подпитки на источниках тепловой энергии ООО «Петербургтеплоэнерго» представлена ниже.

Таблица 105 Характеристика годовых объемов подпитки на источниках тепловой энергии

Наименование	Ед. изм.	2023г.	2024г.	
Паименование	Ед. изм.	Факт	План	
Зона действия теплоисточника: п.Бугры, 2-й Г	аражный проезд, ст	p.14		
Всего подпитка т/с, в т.ч.	тыс. т/год	2193	2153	
нормативные (утвержденные) утечки теплоносителя*	тыс. т/год	н/д	н/д	
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,00	0,00	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	
Зона действия теплоисточника: п.Бугры, Воронцовский бульвар, стр. 1, к. 2				
Всего подпитка т/с, в т.ч.	тыс. т/год	2193	2153	
нормативные (утвержденные) утечки теплоносителя*	тыс. т/год	н/д	н/д	
сверхнормативные утечки теплоносителя	тыс. т/год	0,00	0,00	
отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	тыс. т/год	0,00	0,00	

^{*} Работы по утверждению нормативов технологических потерь не проводились.

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

На территории Бугровского городского поселения отсутствуют потребители, подключенные по открытой схеме теплоснабжения.

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

Бак-аккумулятор — емкость, предназначенная для накопления избыточного тепла и его дальнейшего использования во время остановки работы котлового оборудования.

На территории Бугровского городского поселения 2 котельные оснащены бакамиаккумуляторами для нужд ГВС. Данные о баках-аккумуляторах указаны в таблице ниже.

Таблица 106. Баки-аккумуляторы котельных Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Объём аккумуляторного бака, V, м ³	Примечание
г. Бугры, котельная №29	100	2 бака по 100 м ³ для нужд ГВС
г. Бугры, котельная №61	50	3 бака по 50 м^3 для нужд ГВС

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Данные о нормативном и фактическом часовом расходе подпиточной воды в качестве эксплуатационного и аварийного режимов не были предоставлены.

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Расчет производительности водоподготовительных установок котельных проводился исходя из следующих требований:

- Производительности ВПУ должно быть достаточно для заполнения всего объема тепловых сетей, присоединенных к котельной, за 6 часов.
- Производительность ВПУ должна покрывать расход теплоносителя на нужды ГВС в период максимального водоразбора.

Таблица 107. Производительность ВПУ источников теплоты Бугровского городского поселения

TOPOGOTION TO CONTENTE		
Наименование котельной	Объём тепловых сетей, м ³	Минимально необходимая производительность ВПУ, $M^{3}/4$
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	170,955	1,285
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	84,858	0,638
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	226,276	1,701
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	5,088	0,038
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	18,812	0,141
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	20,791	0,156
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,000	0,000

Таблица 108. Расход теплоносителя, необходимый для заполнения тепловой сети за 6 часов

		Расход сетевой воды,
Наименование котельной		необходимый для заполнения
		тепловой сети за 6 часов, м ³ /ч
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1)	170,955	28,492
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №3)	84,858	14,143
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	226,276	37,713
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	5,088	0,848
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	18,812	3,135
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	20,791	3,465
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,000	0,000

Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Были определены минимально-необходимая производительность ВПУ для источников тепловой энергии, а также расход сетевой воды, необходимый для заполнения тепловой сети за 6 часов.

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

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

Согласно Федеральному закону РФ от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения.

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

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключение договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

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

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

С потребителями, находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно

приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения.

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

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

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

Согласно Федеральному закону РФ от 27.07.2010 г №190-ФЗ «О теплоснабжении», запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

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

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

Решения об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Бугровского городского поселения, отсутствуют.

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

До конца расчетного периода в Бугровское городское поселение случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, не ожидается.

г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется.

Балансы производства и потребления электрической энергии и мощности по соответствующей объединенной энергетической системе в соответствии с утвержденной схемой и программой развития Единой энергетической системы Ленинградской области не приведены в связи с отсутствием на территории Бугровского городского поселения источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Востребованность электрической энергии (мощности), вырабатываемой генерирующим оборудованием источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в Бугровское городское поселение отсутствует.

Максимальная выработка электрической энергии на базе прироста теплового потребления на коллекторах существующих источников тепловой энергии не приведена ввиду отсутствия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

д) обоснование предлагаемых для реконструкции и (или) модернизации действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок, выполненное в порядке, установленном методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Реконструкция действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на расчетный период не планируется. Источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Бугровского городского поселения отсутствуют.

Перспективные потребители тепловой нагрузки будут обеспечиваться тепловой энергией от существующих на момент появления данного потребителя источников тепловой энергии.

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

Переоборудование котельных Бугровского городского поселения в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой, на расчетный период не планируется.

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

На территории Бугровского городского поселения расширение зоны действия существующих котельных не планируется.

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

Перевод котельных в пиковый режим по отношению к источникам энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусматривается.

и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

Расширение зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предусматривается из-за отсутствия в городском поселении источника с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергией.

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

Предложения по выводу в резерв и выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники отсутствуют.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями;

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Индивидуальное теплоснабжение допускается предусматривать (на основании СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»):

- для индивидуальных жилых домов до трех этажей в независимости от месторасположения;
- при низкой теплоплотности, как правило ниже 0,15 Гкал/ч на Га. При этом для зон строительства с теплоплотностью более 0,08 Гкал/ч на Га при нахождении их внутри радиуса эффективного теплоснабжения котельных, предусматривается, что отказ от присоединения к источнику теплоснабжения должен быть технико- экономически обоснован;
- для социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;
- для промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;
- для инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/м2год, так называемый «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы;
- для осуществления временного теплоснабжения потребителя в случае отсутствия свободной мощности в предполагаемой точке подключения (технологического присоединения) на срок до возникновения этой возможности в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей или мероприятий по развитию системы теплоснабжения теплосетевой организации и снятию технических ограничений на подключение;
 - для осуществления теплоснабжения потребителя в период строительства;
- для осуществления теплоснабжения потребителя в случае отсутствия свободной мощности в предполагаемой точке подключения (технологического присоединения) и схемой теплоснабжения не предусматриваются инвестиционные программы по снятию технических ограничений на подключение.

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

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» «Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии

осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов».

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии были рассчитаны в соответствии с запланированной застройкой жилого фонда в Генеральном плане Бугровского городского поселения, а также в соответствии с информацией, предоставленной администрацией Бугровского городского поселения.

Там, где прирост строительных фондов будет составлять индивидуальная малоэтажная застройка, перспективные зоны застройки планируется обеспечивать тепловой энергией и горячим водоснабжением от индивидуальных нагревательных приборов. Данное решение обосновано нецелесообразностью подключения индивидуальной и малоэтажной застройки к централизованной системе теплоснабжения в виду малой подключенной нагрузке, разрозненного характера расположения строения и неоправданно высокой ценой протяженных тепловых сетей малого диаметра.

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

В качестве основного топлива на котельных Бугровского городского поселения используется природный газ.

Источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в Бугровского городского поселения отсутствуют. Ввод новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не целесообразен ввиду отсутствия необходимых условий.

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Организация теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения на расчетный период не требуется.

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

В Федеральном законе №190-ФЗ «О теплоснабжении» вводится понятие радиуса 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 теплоснабжения определяет границу зоны действия источника тепла и должен включаться в схему теплоснабжения как ее обязательный параметр.

Результаты расчёта радиуса эффективного теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 109. Радиус эффективного теплоснабжения котельных Бугровского городского поселения

Наименование котельной	Эффективный радиус, км
г. Бугры, котельная 29 (зона действия №1 и №3)	0,705
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	0,820
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,329

	-
Наименование котельной	Эффективный радиус, км
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	1,186
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	0,880
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	0,38
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	0,265

Графическое изображение эффективного радиуса теплоснабжения Бугровского городского поселения представлено на рисунках ниже.

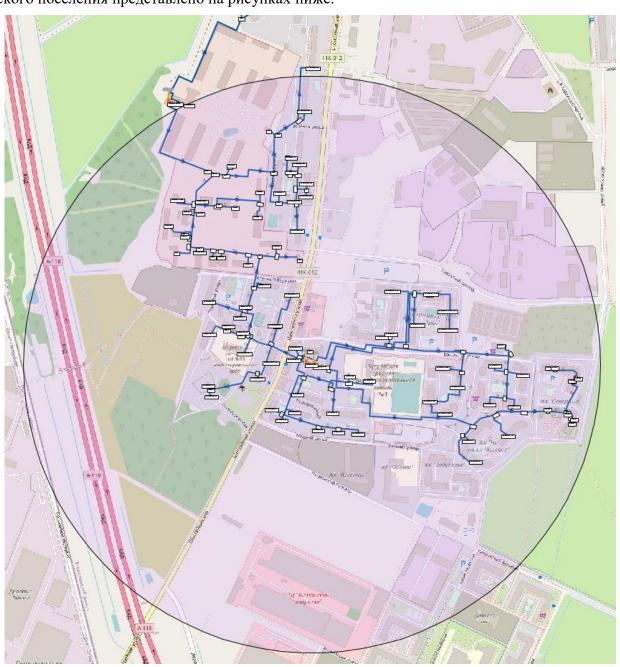


Рисунок 56. Радиус эффективного теплоснабжения котельной № 29 (зоны действия №1, №3), г. Бугры

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной №29, г. Бугры, полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения.

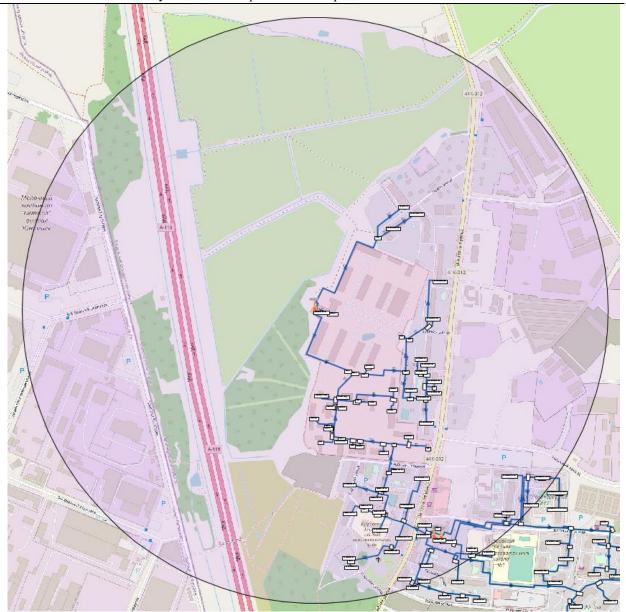


Рисунок 57. Радиус эффективного теплоснабжения котельной № 61 (зона действия №2), г. Бугры

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной №61, г. Бугры, полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения.

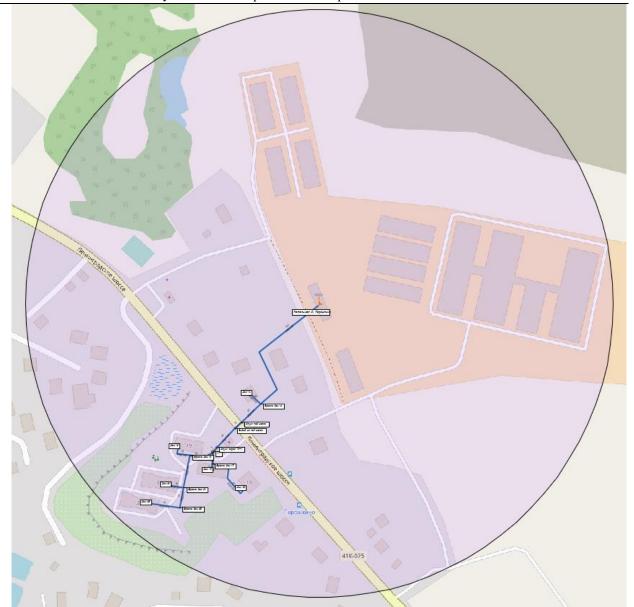


Рисунок 58. Радиус эффективного теплоснабжения котельной № 30 (зона действия №4), д. Порошкино

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной N = 30, д. Порошкино, полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения.

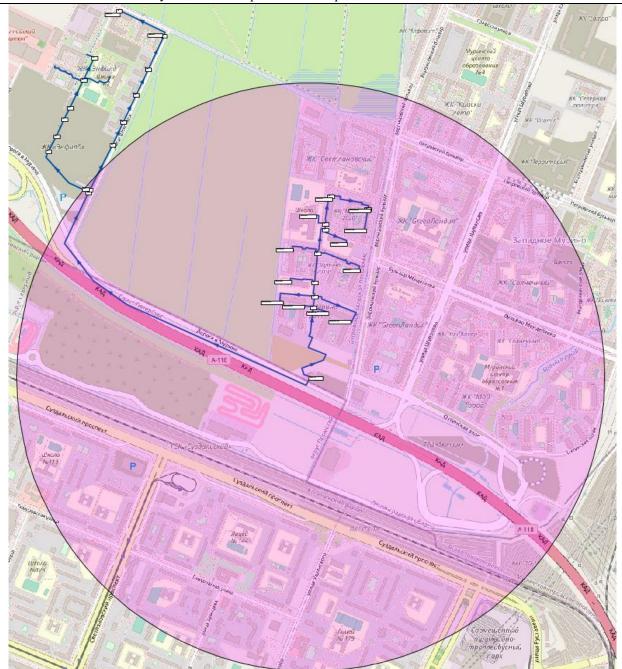


Рисунок 59. Радиус эффективного теплоснабжения котельной уч. 978 (зона действия №5), г. Бугры

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной уч. 38, г. Бугры, не полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения. Неохваченными остаются жилые дома 25, 27, Петровский бульвар.

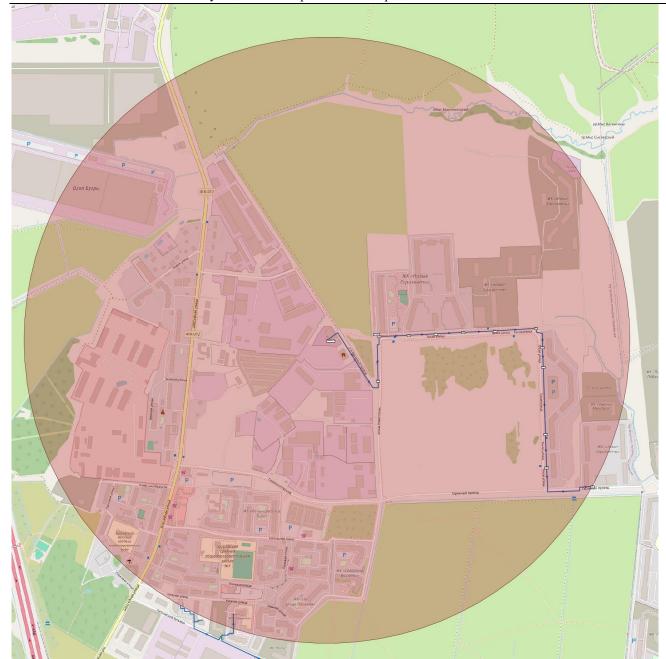


Рисунок 60. Радиус эффективного теплоснабжения котельной уч. 37 (зона действия №6), г. Бугры

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной уч. 37, г. Бугры, полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения.



Рисунок 61. Радиус эффективного теплоснабжения котельной д. Энколово (зона действия №7)

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной д. Энколово полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения.



Рисунок 62. Радиус эффективного теплоснабжения котельной №1 (зона действия №8), д. Мистолово

Существующий радиус эффективного теплоснабжения котельной д. Мистолово полностью охватывает территорию потребителей тепловой энергии данной системы теплоснабжения.

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

- был определен показатель радиуса эффективного теплоснабжения для котельной №29 в связи с увеличением тепловой мощности котельной и подключением новых потребителей тепловой энергии;
- был переопределен радиус эффективного теплоснабжения для котельной №61;

- был определен радиус эффективного теплоснабжения для котельной №30 в связи с уменьшением тепловой мощности котельной;
- были определены показатели радиуса эффективного теплоснабжения котельной уч. 978 в связи со строительством новых жилых и общественных объектов;
- были определены показатели радиуса эффективного теплоснабжения для котельных, расположенных в д. Эноколово и в д. Мистолово в связи со строительством данных котельных и возведением ЖК «Горки Парк» и ЖК «ЕсоСіty».

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

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

На территории Бугровского городского поселения отсутствуют зоны с существенным избытком тепловой мощности. Поэтому мероприятия по использованию существующих резервов для перераспределения мощностей не предусматриваются.

б) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

Генеральным планом предусматривается строительство жилищных и социальнозначимых объектов, которые будут снабжаться тепловой энергией от централизованных источников тепловой энергии, в следующих населенных пунктах:

- г. Бугры;
- д. Порошкино;
- д. Энколово;
- д. Мистолово.

Необходимо будет построить тепловые сети в объеме, необходимом для подключения каждого объекта к централизованному теплоснабжению.

Объёмы работ, тип прокладки, материал, температурные графики будут определены во время проектно-изыскательных работ и разработки плана строительства тепловых сетей.

в) предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не требуется. Это связано с тем, что существующая конфигурация тепловых сетей достаточно надёжна.

г) 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

Участки тепловых сетей, отслуживших свой срок службы, должны быть реконструированы и модернизированы для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

д) предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

В настоящее время в схеме Бугровского городского поселения обеспечена возможность поставок тепловой энергии от котельной №29 к котельной №61 и обратно через перемычку, соединяющую данные котельные между собой. Данное решение является надежным резервированием тепловых мощностей в случае дефицита мощностей на одной из котельных.

Радиус эффективного теплоснабжения в зоне действия №8 охватывает многоквартирный дом по адресу: д. Мистолово, ул. Горная, д.25 корп. 3. Данный дом относится к зоне действия №9. Можно предусмотреть строительство тепловой сети от котельной №1 зоны действия №8, д. Мистолово, до ввода в данный дом для увеличения надежности теплоснабжения.

В настоящее время радиусы эффективного теплоснабжения существующих котельных пересекаются только у котельных №29 и №61, г. Бугры и котельные №1 и №2, д. Мистолово. У остальных котельных радиусы эффективного теплоснабжения не пересекаются, поэтому предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения отсутствуют.

Согласно предоставленным данным ООО «Петербургтеплоэнерго», плановые даты ремонтов, модернизации тепловых сетей на 2025-2026 годы представлены ниже.

Таблица 110 Планируемые мероприятия по ремонту тепловых сетей ООО «Петербургтеплоэнерго»

№ п/п	Наименование участка	Период выполнения
1.	Техническое перевооружение тепловой сети Ду 500 мм в	Межотопительный период 2025 г.
	ТК2, от котельной, расположенной по адресу:	
	Ленинградская область, Всеволожский район, , 2-й	
	Гаражный проезд, строение 14	

е) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов на момент актуализации схемы теплоснабжения отсутствуют.

Существующие тепловые сети имеют резерв пропускной способности теплоносителя, однако резерв тепловой мощности существующих котельных ограничивает возможность подключения новых потребителей.

ж) предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В связи с износом существующих тепловых сетей на территории Бугровского городского поселения, часть нуждается в реконструкции. Исходя из того, что максимальный срок эксплуатации тепловых сетей, согласно нормативам, составляет 25 лет, все сети, проложенные до 2005 года, нуждаются в замене до 2030 года. Участки тепловых сетей, проложенные в 1996 году, должны быть заменены в 2021 году.

Таблица 111. Перечень участков тепловых сетей, требуемые замены

№ п/п	Адрес объекта	Котельная	Год ввода т/с	Назначение	Диаметр трубопровода, м	Протяженность в 2 тр. исчислении, м.	Год замены
1	Узел 10 - Узел 4	61	1996	отопление	159	28,3	2021
2	Котельная №2 (61) - Узел 9	61	1996	отопление	273	264,8	2021
3	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.36	61	1996	отопление	159	119,5	2021
4	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.38	61	1996	отопление	159	56,6	2021
5	Котельная №2 (61) - ТК-20	61	1996	отопление	159	389,7	2021
6	Котельная №2(61) до плаца	61	2002	ГВС	159	248	2027

№ п/п	Адрес объекта	Котельная	Год ввода т/с	Назначение	Диаметр трубопровода, м	Протяженность в 2 тр. исчислении, м.	Год замены
7	От плаца до поворота на жилгородок	61	2004	ГВС	108	97	2029
8	От поворота на жилгородок до дома №30, №32	61	2003	ГВС	108	409	2028
9	ОтТК1 до ТК5	61	2001	ГВС	133	162	2026
10	От ТК5 до бани	61	2004	ГВС	57	30	2029
11	От ТК14 до ТК12	61	2004	ГВС	89	150	2029
Итого:						1954,9	

Таким образом, в Бугровское городское поселение замене подлежат участки тепловых сетей общей протяженностью 1954,9 м.

з) предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Насосные станции в структуре системы теплоснабжения Бугровского городского поселения отсутствуют.

Описание изменений в предложениях по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них.

Был определен перечень тепловых сетей, требующих замены в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

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

В соответствии с п. 10. ФЗ №417 от 07.12.2011 г. «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

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

На территории Бугровского городского поселения потребители подключены по закрытой схеме теплоснабжения.

В зоне действия № 1 и № 2 система теплоснабжения четырёхтрубная зависимая закрытая. На источнике тепловой энергии имеются двухконтурные котлы, в которых один контур служит для нагрева теплоносителя для системы отопления, а другой контур для нагрева водопроводной воды на нужды ГВС.

В зоне действия №4 горячее водоснабжение отсутствует.

В остальных зонах потребители подключены по двухтрубной зависимой схеме. Горячая вода на нужды ГВС готовится в ИТП каждого здания.

б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Отпуск теплоты на регулируется тремя методами: качественным, количественным, качественно-количественным.

При качественном методе изменяют температуру воды, подаваемую в тепловую есть (систему отопления) при неизменном расходе теплоносителя.

При количественном - изменяют расход теплоносителя при неизменной температуре.

При качественно-количественном одновременно изменяют температуру и расход теплоносителя.

На котельных Бугровского городского поселения в зонах действия N21, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 9 применяется качественное регулирование отпуска тепловой энергии; в зоне действия N2 8 — регулирование отпуска тепловой энергии отсутствует, на выходе из котельной постоянные параметры теплоносителя.

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

На территории Бугровского городского поселения потребители подключены по закрытой схеме теплоснабжения.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

На территории Бугровского городского поселения потребители подключены по закрытой схеме теплоснабжения.

д) оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Пункт 9, Статья 29, Федерального Закона № 190-ФЗ от 27 июля 2010 г «О теплоснабжении» гласит: C I января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путём отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

На территории Бугровского городского поселения потребители подключены по закрытой схеме теплоснабжения.

Вновь подключаемые к системе горячего водоснабжения здания и сооружения обязаны быть подключены по закрытой схеме.

е) предложения по источникам инвестиций

На территории Бугровского городского поселения потребители подключены по закрытой схеме теплоснабжения.

Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию, переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов.

Даны рекомендации о подключении к системе ГВС зданий и сооружений в соответствии с 190-ФЗ «О теплоснабжении» от 27 июля 2010г.

ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Расчеты перспективных максимальных годовых расходов топлива для зимнего, летнего и переходного периодов по элементам территориального деления выполнены на основании данных о среднемесячной температуре наружного воздуха, суммарной присоединенной тепловой нагрузке и удельных расходов условного топлива.

Результаты расчётов перспективного годового расхода топлива к расчетному сроку с учетом роста численности населения, согласно генеральному плану, представлены в таблице ниже.

Таблица 112. Перспективные годовые расходы топлива

Населенный пункт	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
п Гутагу	Нагрузка, Гкал/ч	52,46	56,75	61,05	65,34	69,63	73,92	78,22	82,51	86,80	91,09	95,39	99,68
г. Бугры	Расход топлива, т.у.т.	19799,88	21420,05	23040,22	24660,39	26280,56	27900,73	29520,90	31141,07	32761,24	34381,41	36001,58	37621,75
т Помочили	Нагрузка, Гкал/ч	0,34	8,05	15,76	23,47	31,18	38,89	46,60	54,31	62,02	69,73	77,44	85,15
д. Порошкино	Расход топлива, т.у.т.	156,21	3698,46	7240,72	10782,98	14325,24	17867,50	21409,76	24952,02	28494,28	32036,53	35578,79	39121,05
н Энконово	Нагрузка, Гкал/ч	1,60	1,76	1,93	2,10	2,27	2,44	2,61	2,78	2,94	3,11	3,28	3,45
д. Энколово	Расход топлива, т.у.т.	539,12	596,14	653,15	710,17	767,19	824,21	881,22	938,24	995,26	1052,28	1109,29	1166,31
и Мистопово	Нагрузка, Гкал/ч	2,16	3,41	5,56	7,54	8,73	10,40	11,95	13,38	14,57	15,76	16,95	18,18
д. Мистолово	Расход топлива, т.у.т.	847,44	1418,02	1988,60	2559,18	3129,76	3700,34	4270,92	4841,50	5412,08	5982,66	6553,24	7123,82
Итого:	Нагрузка, Гкал/ч	56,56	69,98	84,29	98,45	111,81	125,65	139,37	152,98	166,34	179,70	193,06	206,46
	Расход топлива, т.у.т.	21342,64	27132,67	32922,70	38712,72	44502,75	50292,78	56082,80	61872,83	67662,86	73452,88	79242,91	85032,94

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

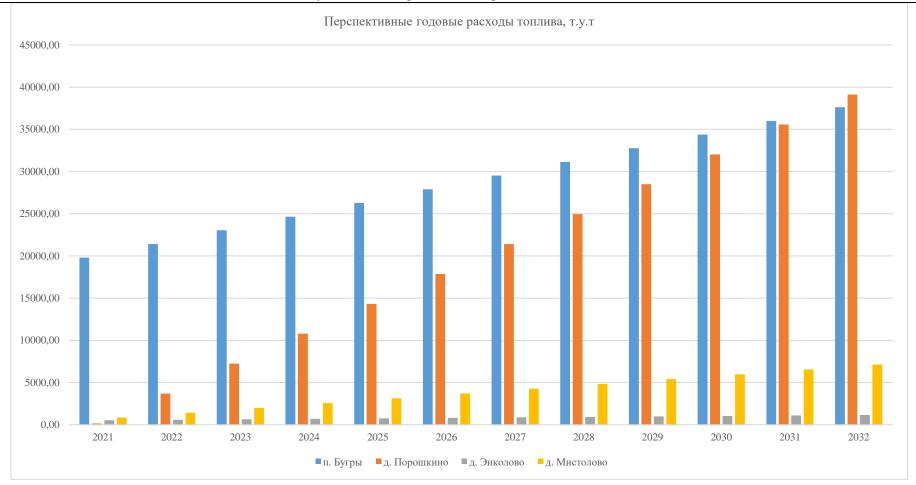


Рисунок 63. Перспективные годовые расходы топлива

Как видно из таблицы и рисунка выше, наблюдается ежегодный прирост потребления топлива.

На момент актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения спрогнозировать перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии не представляется возможным, так как:

- основное оборудование котельной №61 будет заменено в связи с истёкшим сроком эксплуатации, поэтому ожидается снижение потребления топлива на выработку единицы тепловой энергии;
- установленная мощность котельной №30, д. Порошкино, составляет 0,85 Гкал/ч. В соответствии с Генеральным планом планируется строительство жилищного и социально-значимого фондов и, следовательно, увеличение тепловых нагрузок от централизованных котельных. Таким образом, на котельной №30, д. Порошкино уже в 2022 году будет наблюдаться дефицит тепловой мощности 7,2 Гкал/ч. Потребуется модернизация/реконструкция и/или строительство новых источников тепловой энергии для несения перспективной нагрузки.

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

Расчеты нормативных запасов аварийных видов топлива проводятся на основании фактических данных по видам использования аварийного топлива на источниках в соответствии с приказом Минэнерго Российской Федерации от 10.08.2012 № 377 «О порядке определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии, нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в том числе в целях государственного регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения».

Норматив неснижаемого запаса топлива для котельных, в которых завоз топлива осуществляется сезонно, не рассчитывается.

Норматив запасов топлива на котельных является общим нормативным запасом основного и резервного видов топлива (далее - OH3T) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (далее - HH3T) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (далее - HЭ3T).

ННЗТ на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

НЭЗТ необходим для надежной и стабильной работы электростанций и котельных и обеспечивает плановую выработку электрической и (или) тепловой энергии.

Расчетный размер ННЗТ определяется по среднесуточному плановому расходу топлива самого холодного месяца отопительного периода и количеству суток, определяемых с учетом вида топлива и способа его доставки.

Количество суток, на которые рассчитывается ННЗТ, определяется фактическим временем, необходимым для доставки топлива от поставщика или базовых складов, и временем, необходимым на погрузоразгрузочные работы.

На территории Бугровского городского поселения в качестве основного топлива для источников тепловой энергии используется природный газ; резервное топливо отсутствует. В качестве аварийного топливо на котельных уч. 978 и уч. 37 используется дизельное топливо.

в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

На всех источниках тепловой энергии Бугровского городского поселения применяется природный газ в качестве топлива.

Существующие источники тепловой энергии Бугровского городского поселения не используют возобновляемые источники тепловой энергии и местные виды топлив в качестве основного, в связи с отсутствием разработок местных видов топлив на территории Бугровского городского поселения.

г) 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 долю и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Паспорта качества представлены на рисунках 35-38.

Единственным видом топлива для котельных Бугровского городского поселения является природный газ.

Низшая теплота сгорания природного газа составляет ≈8000 кКал/м³.

д) преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Единственным видом топлива для котельных Бугровского городского поселения является природный газ.

е) приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетным направлением развития топливного баланса Бугровского городского поселения является полная газификация территории поселения с использованием природного газа как основного топлива на существующих индивидуальных, перспективных централизованных и перспективных индивидуальных источниках тепловой энергии.

Газификация позволит облегчить процесс отопления зданий, позволит уменьшить расходы на топливо и его доставку, окажет благоприятное воздействие на окружающую среду за счет снижения выбросов вредных веществ.

Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию, построенных и реконструированных источников тепловой энергии

— Изменения отсутствуют.

ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЁЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) метод и результат обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Результаты расчётов надёжности представлены в Главе 1, Часть 9.

Системы теплоснабжения Бугровского городского поселения относятся к категории малонадежных. Системы теплоснабжения от маломощных котельных оцениваются как надежные ввиду малой протяженности тепловых сетей и небольшого количества подключенных потребителей. Для более точного определения и дальнейшего поддержания показателей надежности в пределах допустимого рекомендуется:

- правильное и своевременное заполнение журналов, предписанных ПТЭТЭ (оперативного журнала; журнала обходов тепловых сетей; журнала учета работ по нарядам и распоряжениям; заявок потребителей;
- своевременное проведение ремонтов (плановых, по заявкам и пр.) основного и вспомогательного оборудования, а также тепловых сетей и оборудования на тепловых сетях;
 - своевременная замена изношенных участков тепловых сетей и оборудования;
- проведение мероприятий по устранению затопления каналов, тепловых камер и подвалов домов.
- б) метод и результат обработки данных по восстановлениям отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Данные по восстановлению отказавших участков тепловых сетей, а также о среднем времени восстановлении отказавших участков не были предоставлены.

в) результат оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

Таблица 113. Коэффициент надежности источников тепловой энергии и тепловых сетей Бугровского городского поселения

No	Наименование показателя	Обозна чение	по МО
1	Надежность электроснабжения источника тепловой энергии	Кэ	0,81
2	Надежность водоснабжения источника тепловой энергии	Кв	0,73
3	Надежность топливоснабжения источника тепловой энергии	Кт	0,90
4	Соответствие тепловой мощности источника тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Кб	1,00
5	Уровень резервирования источника тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания или устройства перемычек	Кр	0,38
6	Техническое состояние тепловых сетей, характеризуемое наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов	Кс	0,88
7	Коэффициент надежности системы коммунального теплоснабжения от источника тепловой энергии	Кнад	0,78
8	Общий показатель надёжности Бугровского городского поселения	Кобщ	0,78

По результатам таблице выше, можно сделать вывод, что источники тепловой энергии и тепловые сети Бугровского городского поселения относятся к категории надежных.

Для увеличения показателя надежности рекомендуется произвести комплекс мероприятий по всем вышеперечисленным показателям, в том числе:

- осуществить второй ввод электропитания или установить автономный источник электроснабжения на каждом источнике тепловой энергии;
- осуществить второй независимый водовод, артезианскую скважину или ёмкость с запасом воды на 12 часов работы котельной на каждом источнике тепловой энергии;
- осуществить резервирование источников тепла путем их закольцовывания или устройством перемычек.

Таким образом удастся повысить общую надёжность системы теплоснабжения Бугровского городского поселения.

г) результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Согласно СП 124.13330.2012 «СНиП 41-02-2003 Тепловые сети», минимально допустимый коэффициент готовности СЦТ к исправной работе K_{Γ} принимается 0,97.

Для расчета показателя готовности учитываются следующие показатели:

- готовность СЦТ к отопительному сезону;
- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационные и технические меры, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
 - максимально допустимое число часов готовности для источника теплоты;
- температуру наружного воздуха, при которой обеспечивается заданная внутренняя температура воздуха.

Готовность к исправной работе системы определяется по уравнению:

$$K_{\Gamma} = \frac{8760 - z1 - z2 - z3 - z4}{8760}$$

- z1 число часов ожидания неготовности СЦТ в период стояния нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности. Определяется по климатологическим данным с учетом способности системы обеспечивать заданную температуру в помещениях;
- z2 число часов ожидания неготовности источника тепла. Принимается по среднестатистическим данным z2 < 50 часов;
 - z3 число часов ожидания неготовности тепловых сетей;
- z4 число часов ожидания неготовности абонента. Принимается по среднестатистическим данным z4 < 10 часов:

Общее число часов неготовности СЦТ не превышает 264 часа, поэтому коэффициент готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки соответствует нормативу.

д) результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

С учетом предлагаемых мероприятий по реконструкции тепловых сетей, перспективные показатели надежности теплоснабжения, характеризуют системы теплоснабжения, как малонадежные.

Недоотпуск тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии не прогнозируется в связи со своевременной реализацией планов текущего, капитального ремонта, а также реконструкций существующих сетей и котельных.

Применение рациональных тепловых схем, с дублированными связями, обеспечивающих готовность энергетического оборудования источников теплоты, выполняется на этапе их

проектирования. При этом топливо-, электро- и водоснабжение источников теплоты, обеспечивающих теплоснабжение потребителей первой категории, предусматривается по двум независимым вводам от разных источников, а также использование запасов. Источники теплоты, обеспечивающие теплоснабжение потребителей второй и третей категории, обеспечиваются электро- и водоснабжением по двум независимым вводам от разных источников и запасами резервного топлива. Кроме того, для теплоснабжения потребителей первой категории устанавливаются местные резервные (аварийные) источники теплоты (стационарные или передвижные). При этом допускается резервирование, обеспечивающее в аварийных ситуациях 100%-ную подачу теплоты от других тепловых сетей. При резервировании теплоснабжения промышленных предприятий, как правило, используются местные резервные (аварийные) источники теплоты.

Повышение надежности систем теплоснабжения может быть достигнуто путем использования передвижных котельных, которые при аварии на тепловой сети должны применяться в качестве резервных (аварийных) источников теплоты, обеспечивая подачу тепла как целым кварталам (через центральные тепловые пункты), так и отдельным зданиям, в первую очередь потребителям первой категории. Для целей аварийного теплоснабжения каждая теплоснабжающая организация должна иметь как минимум одну передвижную котельную.

Основным преимуществом передвижных котельных при ликвидации аварий является быстрота ввода установок в работу, что в зимний период является решающим фактором.

Для повышения надежности рекомендуется использовать аварийное и резервное оборудование, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей. Повышению надежности функционирования систем теплоснабжения в определенной мере способствует установка резервных насосов.

Описание изменений в показателях надёжности теплоснабжения за период, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения, с учётом введённых в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Был выполнен расчёт надёжности тепловых сетей, а также определен результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

ГЛАВА 12 ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

а) оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

В соответствии с Генеральным планом Бугровского городского поселения планируется строительство жилищного и социально-значимых фондов и, следовательно, увеличение потребления тепловой энергии.

Потребляемая мощность к расчётному сроку (2032 г.), а также дефицит тепловой мошности составит:

Таблица 114. Потребление тепловой энергии и дефицит тепловой мощности к расчетному сроку (2032 г.)

Населенный пункт	Показатель	Потребление тепловой мощности на расчетный срок (2032г.)	Дефицит тепловой мощности на 2032 г.)
г. Бугры	Гкал/ч	99,68	-7,33
д. Порошкино	Гкал/ч	85,15	-84,30
д. Энколово	Гкал/ч	3,45	-1,30
д. Мистолово	Гкал/ч	18,18	-14,91
Итого:	Гкал/ч	206,46	-107,84

Оценочный расчет капиталовложений в реконструкцию/строительство теплового источника производится по формуле:

$$K = (1+\alpha) \cdot C \cdot W$$
,

где С-удельные капиталовложения в реконструкцию/строительство котельной, млн. руб./МВт. Согласно анализу рынка реконструкции/строительства аналогичных источников тепловой энергии, удельная стоимость перевооружения/строительства 1 МВт тепловой мощности оценивается в 3500 тыс. рублей;

W - установленная мощность источника тепловой энергии МВт;

 α - процент стоимости проектных работ от общей стоимости реконструкции/строительства, равный 10%.

Основное оборудование котельной №61 морально и физически устарело. Необходима реконструкция котельной.

Расчёт стоимости реконструкции и модернизации котельной №61 г. Бугры:

$$K = (1 + 0.1) \cdot 3500 \cdot 6.45 = 24832.5$$
 тыс. рублей

В соответствии с Генеральным планом выполнен расчёт необходимой мощности тепловых источников для перспективной застройки. Ниже выполнен расчёт стоимости реконструкции/строительства котельных в зависимости от требуемой тепловой мощности на расчётный срок.

Расчёт стоимости реконструкции или строительства котельной(ых) г. Бугры:

$$K = (1 + 0.1) \cdot 3500 \cdot 7.33 = 28220.5$$
 тыс. рублей

Расчёт стоимости реконструкции или строительства котельной(ых) д. Порошкино:

$$K = (1 + 0.1) \cdot 3500 \cdot 84.30 = 324555$$
 тыс. рублей

Расчёт стоимости реконструкции или строительства котельной (ых) д. Энколово:

$$K = (1+0,1) \cdot 3500 \cdot 1,3 = 5005$$
 тыс. рублей

Расчёт стоимости реконструкции или строительства котельной(ых) д. Мистолово, за вычетом мощности котельных, представленных в Генеральном плане:

$$K = (1 + 0.1) \cdot 3500 \cdot 12.03 = 46315.5$$
 тыс. рублей

Расчёт стоимости строительства котельных д. Мистолово, представленных в Генеральном плане:

$$K = (1+0,1) \cdot 3500 \cdot 1,4 = 5390$$
 тыс. рублей $K = (1+0,1) \cdot 3500 \cdot 0,87 = 3349,5$ тыс. рублей $K = (1+0,1) \cdot 3500 \cdot 0,61 = 2348,5$ тыс. рублей

Итого, общая стоимость строительства/реконструкции котельных представлена в таблице ниже.

Таблица 115. Общая стоимость строительства/реконструкции котельных на территории Бугровского городского поселения

Населенный пункт	Стоимость, тыс. руб.
г. Бугры, котельная №61	24832,5
г. Бугры	28220,5
д. Порошкино	324555
д. Энколово	5005
д. Мистолово	57403,5
Итого:	440016,5

По результатам таблицы выше можно сделать вывод, что для обеспечения перспективных тепловых нагрузок требуются капиталовложения в строительство/реконструкцию котельных на сумму 440016,5 тыс. рублей.

Расчёт стоимости строительства перспективных магистральных тепловых сетей от трёх котельных в д. Мистолово.

Стоимость разработки проекта определяется по формуле:

$$K = (1+\alpha) \cdot C$$
;

где С-капиталовложения в прокладку тепловых сетей данной зоны действия источника тепловой энергии, руб.;

α - процент стоимости проектных работ, равный 10%.

Известно, что необходимо построить 1700 м тепловых сетей в двухтрубном исчислении.

Согласно «НЦС 81-02-13-2020 Укрупненные нормативы цены строительства. Сборник №13. Наружные тепловые сети», ориентировочная стоимость строительства данных тепловых сетей составит:

$$K = (1+0,1) \cdot 20418,541 = 22460,395$$
 тыс. рублей

Итого, ориентировочная стоимость сооружения тепловых сетей протяженностью 1,7 км составит 22460,395 тыс. рублей.

Стоимость строительства новых тепловых сетей от источников тепловой энергии к потребителям, которые должны быть построены в соответствии с Генеральным планом в соответствии с увеличением объёмов застройки, не может быть определена, так как отсутствуют планировки как строительства объектов, так и строительства тепловых сетей.

Стоимость замены ветхих тепловых сетей отражена в таблице ниже.

Таблица 116. Стоимость замены ветхих тепловых сетей

№ п/п	Адрес объекта	Котельная	Год ввода т/с	Назначение	Диаметр трубопровода, мм	Протяженн ость в 2 тр. исчислени и, м.	Вид прокладки тепловой сети	Стоимость замены тепловых сетей, тыс.руб.
1	Узел 10 - Узел 4	61	1996	отопление	159	28,3	надземная	
2	Котельная №2 (61) - Узел 9	61	1996	отопление	273	264,8	надземная	6245,2855
3	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.36	61	1996	отопление	159	119,5	надземная	1816,4238
4	ТК-20 - МКД - ул.Шоссейная д.38	61	1996	отопление	159	56,6	надземная	860,33126
5	Котельная №2 (61) - ТК-20	61	1996	отопление	159	389,7	надземная	5923,5176
6	Котельная №2(61) до плаца	61	2002	ГВС	159	248	надземная	3769,6494
7	От плаца до поворота на жилгородок	61	2004	ГВС	108	97	надземная	1167,2126
8	От поворота на жилгородок до дома №30, №32	61	2003	ГВС	108	409	бесканальн ая	3760,7126
9	ОтТК1 до ТК5	61	2001	ГВС	133	162	бесканал	1713,8297
10	От ТК5 до бани	61	2004	ГВС	57	30	бесканал	234,97092
11	От ТК14 до ТК12	61	2004	ГВС	89	150	бесканал	1174,8546
Итого:						1954,9		27096,954

По данным, представленным в таблице выше, можно сделать вывод, что стоимость замены ветхих тепловых сетей в Бугровское городское поселение составит 27096,954 тыс. рублей.

Установка ОДПУ (общедомовые приборы учета).

В связи с разрозненным характером застройки Бугровского городского поселения был принят средний укрупненный расчётный показатель НМЦ установки ОДПУ в МКД.

Таблица 117. Укрупненный расчёт НМЦ установки ОДПУ в МКД

№	Тип объекта	Итого,		
Π/Π				
1	Строительно-монтажные работы	320 655,00		
2	Индекс-дефлятор для СМР на декабрь 2020 г. И=1,068 (ЦиСН №5/2019г., табл. 3.2.1)	21 805,00		
	Итого	342 460,00		
3	Резерв средств на непредвиденные работы и затраты 2%	6 849,00		
	Итого СМР в ценах 2020 г.	349 309,00		
4	Проектные работы в ценах 2019г.	47 475,00		
5	Экспертиза проектно-сметной документации в ценах 2019 г.	8100		
	Итого стоимость проектирования и экспертизы	55 575,00		
6	Индекс-дефлятор к проектным работам и экспертизе ПСД на 2020 г. (Минэкономразвития РФ И=4,4\%)	2 445,00		
	Итого стоимость проектирования и экспертизы в ценах 2020 г.	55 575,00		
	Итого стоимость СМР, проектирования и экспертизы ПСД в ценах 2020 г.	404 884,00		
7	НДС 20%	80 976,80		
	ВСЕГО	485 860,80		

На территории Бугровского городского поселения 62 дома из 127, снабжаемые тепловой энергией от централизованных источников тепловой энергии, не имеют ОДПУ.

Ориентировочная стоимость установки ОДПУ составит 30123,37 тыс. рублей.

Также, согласно предоставленным данным, МУП «Бугровские тепловые сети» необходимо проведение следующих мероприятий:

Таблица 118 Мероприятия в сфере теплоснабжения МУП «Бугровские тепловые сети»

№	Наименование работ, мероприятий	Срок	Ориентировочная
п/п		выполнения	стоимость т.руб.
	Котельная №30		
	1. Косметический ремонт котельного зала и подсобных	2024г.	2000.0
I	помещений, тепловая изоляция трубопроводов.		
1	2. Техническое перевооружение котельной №30	2025г.	7000.0
	(увеличение мощности для подключения ФОК)		
	Котельная №29		
	1. Реконструкция охранно-пожарной сигнализации	2024г.	400.0
II	2. Проект нормативов предельных выбросов в атмосферу.	2024Γ.	500.0
11	3. Мероприятия по снижению шума котельной №29	2024г.	2000.0
	4. Закупка мультиблоков горелок Oilon котлов ЗИОСАБ	2024г.	1500.0
	3000 №1,2, Vitomax 200-LW №3,4,5		
	Тепловые сети		
	1. Ремонт участка тепловой сети (ГВС,ТС) от ТК №27 (пер.	2024г.	6500.0
	Клубный) до ж/д №2 по ул. Парковая		
	2. Ремонт участка тепловой сети (ГВС) от ТК №24 (пер.	2024г.	5000.0
	Средний) до ТК №27 (пер. Клубный)		
	3. Ремонт участка тепловой сети (ГВС) от ТК №4 (ул.	2024г.	9500.0
	Школьная) до ж/д № 4/1 по ул. Школьная		
III	4. Проектирование, монтаж и наладка узлов учета тепла: в	2024г.	20000.0
	ж.д 2-4 ул Полевая; в ж.д № 1,12,14,20,22,24,28,30,32 по		
	ул. Шоссейная; в ж.д. № 2,16 ул. Парковая; в ж.д №1 ул.		
	Зеленая.		
	5. Ремонт участка тепловой сети (ГВС) от ТК № 6	2024г.	5500.0
	(ул.Школьная 6 к3) до ж.д. №3 ул. Школьная		
	6. Проектирование и строительство тепловой сети от	2024г.	7000.0
	котельной №30 до ФОК д.Порошкино		
		Итого	66 900.0

Данные мероприятия включены в муниципальную программу «Проектирование, строительство, содержание и капитальный ремонт инженерных сетей в сфере ЖКХ Бугровского городского поселения на 2022-2026гг.».

В таблице ниже представлена инвестиционная программа ООО «Петербургтеплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2024-2025 годы на территории Бугровского городского поселения.

Таблица 119 Инвестиционная программам ООО «Петербургтеплоэнерго» на 2024-2025 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Кадастровый номер объекта (участка объекта)	Описание и место расположения объекта	Годы реализации	Всего:	2024	2025
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующи теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источ		ного теплоснабжения в і	целях снижения уровня износа сущ	ествующих объен	стов системы п	централизова	нного
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей					8 836,92	344,49	8 492,43
3.1.1.	Техническое перевооружение тепловой сети Ду 500 мм в ТК2, от котельной, расположенной по адресу: Бугровское городское поселение, г. Бугры, 2-й Гаражный проезд, строение 14	47:07:0000000:93498	Техническое перевооружение тепловой сети Ду 500 мм в ТК2, от котельной, расположенной по адресу: Бугровское городское поселение, г. Бугры, 2-й Гаражный проезд, строение 14	2024-2025	8 836,92	344,49	8 492,43
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения,					4 075,83	0,00	1 662,47
за исключением тепловых сетей 3.2.1	Техническое перевооружение котельной в части замены насосов подмеса водогрейных котлов	47:07:0000000:93498	Бугровское городское поселение, г. Бугры, 2-й Гаражный проезд, строение 14	2026	2 037,92		
3.2.2	Техническое перевооружение котельной в части замены насосов подмеса водогрейных котлов		Бугровское городское поселение, г. Бугры, Воронцовский бульвар, строение 1, корп.2	2026	2 037,92		
Всего по группе 3					12912,75	344,49	10154,90
Группа 6. Мероприятия, предусматривающие капитальны регулируемыми организациями обязательных требований мероприятия по обеспечению безопасности и антитерроры	, установленных законодательством стической защищенности объектог	и Российской Федерации	и связанных с осуществлением дея ого комплекса, безопасности критич	тельности в сфер	е теплоснабже	ния, включа	
6.1.	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)	47:07:0000000:93498	Бугровское городское поселение, г. Бугры, 2-й Гаражный проезд, строение 14	2027	3 857,41	45,38	30,80
6.2.	Создание комплексной системы защиты информации (КСЗИ)		г. Бугры, Воронцовский бульвар, строение 1, корп.2	2027	3 857,41	45,38	30,80
6.3	Поставка тягачей седельных (1 шт.)		г. Бугры	2025	8 750,00	0,00	8 750,00
6.4	Поставка полуприцепов специализированных низкорамных (1 шт.)		г. Бугры	2025	6 400,00	0,00	6 400,00
6.5	Поставка командно-штабной автомобиль на шасси "КАМАЗ"(1 шт.)		г. Бугры	2025	16 666,67	0,00	16 666,67
6.6	Поставка Автокран 40т на грузовом шасси (1 шт.)		г. Бугры	2025	25 000,00	0,00	25 000,00
Всего по группе 6		1			64 531,49	90,77	56 878,27

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

Инвестиции, обеспечивающие финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей планируется привлечь из различных уровней бюджета, а также от частных инвесторов.

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

Мероприятия по реконструкции тепловых сетей, установке общедомовых приборов учета направлены, в первую очередь, на обеспечение бесперебойного функционирования систем теплоснабжения и повышения их надежности. Экономический эффект от таких мероприятий незначителен, а срок окупаемости данной группы мероприятий превышает срок службы тепловых сетей.

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы И налоговые сборы И прочее. основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

В связи с экономической нестабильностью невозможно реально оценить последствия изменения тарифа на тепловую энергию. Принято, что цены на тепловую энергию будут изменяться согласно «Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года». В таблице ниже представлен прогноз роста тарифов на товары (услуги) инфраструктурных компаний для населения и тарифов на услуги организаций ЖКХ в 2016-2030 г.

Таблица 120. Прогн	оз роста тарифов 1	на услуги организаций	і ЖКХ в 2016-2030 г.

	Вариант	2016 - 2020	2021 - 2025	2026 - 2030	2016 - 2030
Рост цен на газ для населения (до указанного в	1 (2020)	201	166	113	377
скобках года - оптовых цен, далее - включая	2 (2019)	201	136	110	301
надбавки ГРО и ПССУ), %	3 (2018)	176	124	123	268
Рост тарифов на электроэнергию для населения	1	179	164	136	401
на розничном рынке с учетом сверхнормативного потребления (включая льготные категории), %	2	179	154	128	352
	3	179	154	114	313
Соотношение цен (тарифов) на электроэнергию для населения (без учета оплаты населением за	1	0,99	1,3	1,7	
сверхнормативное потребление) и цен для	2	1,1	1,4	1,7	
прочих категорий потребителей, на конец периода (раз)	3	1,2	1,7	1,7	
Тоннород оморгид	1	140	130	115	209
Тепловая энергия рост тарифов, %	2	134	127	115	195
рост тарифов, 70	3	131	126	117	193
Справочные данные:	1	149	137	119	243

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

	Вариант	2016 - 2020	2021 - 2025	2026 - 2030	2016 - 2030
Рост тарифов на услуги ЖКХ, %	2	147	132	119	231
	3	143	131	120	223
	1	127	121	114	176
Инфляция (ИПЦ), %	2	127	120	114	174
	3	124	119	116	171

Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

Был выполнен оценочный расчет капиталовложений в реконструкцию тепловых источников; был выполнен оценочный расчёт капиталовложений для замены тепловых сетей; выполнен расчёт и определена стоимость установки ОДПУ у абонентов Бугровского городского поселения

Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Инвестиции, обеспечивающие финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей планируется привлечь из различных уровней бюджета, а также от частных инвесторов.

ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Таблица 121. Индикаторы системы теплоснабжения Бугровского городского поселения

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения	Ед.изм.	Существующее положение (2024 год)	Ожидаемые показатели (2032 год)
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях;	ед.	0	0
2	Установленная мощность централизованного источника теплоснабжения	Гкал/час	98,614	206,464
3	Выработано тепловой энергии	Гкал	121793	649559,1335
4	Отпущено в сеть теплоснабжения	Гкал	115431,92	421410,5395
5	Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	103803,92	378959,8746
6	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии;	ед.	0	0
7	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источника тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных);	кг.у.т./ Гкал	146	259
8	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети;	Гкал / м∙м	1,576	н/д
9	Коэффициент использования установленной тепловой мощности;	ч/год	8760	8760
10	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке;	м∙м/Гкал/ч	122,422	н/д
11	Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии;	%	46,55	100
12	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей	лет	8	21
13	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)	%	0	100
14	Отношение установленной тепловой мощности оборудования источника тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источника тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения)	%	0	100

а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Данные о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях отсутствуют.

б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Данные о количестве прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии отсутствуют.

в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

Таблица 122. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии

№ технологиче ской зоны	Адрес/Населенный пункт	Годовой расход топлива, м3/год	Удельная норма расхода топлива, т.у.т./Гкал	Выработано тепловой энергии за год, Гкал	
	2020 год				
1	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	7837,48	0,179	50560	
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	1416,41	0,179	9140	
3	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	188,85	0,179	1220	
4	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	6842,60	0,153	51907	
5	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	545,097	0,151	4226	
6	д. Энколово, котельная (зона действия №7)	164,8	0,056	3430	
7	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	147,14	0.120	1210	
8	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	25,92	0,130	1310	
	2021 год				
1	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	8226,04	0,154	61520	
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	1543,87	0,157	11350	
3	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	135,36	0,156	1000	
4	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	6842,60	0,153	51907	
5	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	545,097	0,151	4226	
6	д. Энколово, котельная (зона действия №7)	467,2	0,159	3430	
7	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	624,05	0.120	5560	
8	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	110,00	0,130	5560	

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

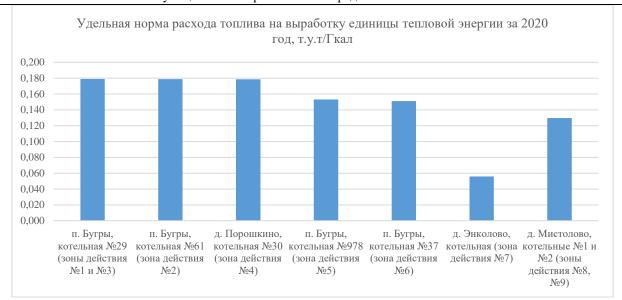


Рисунок 64. Удельная норма расхода топлива на выработку единицы тепловой энергии за 2020 год

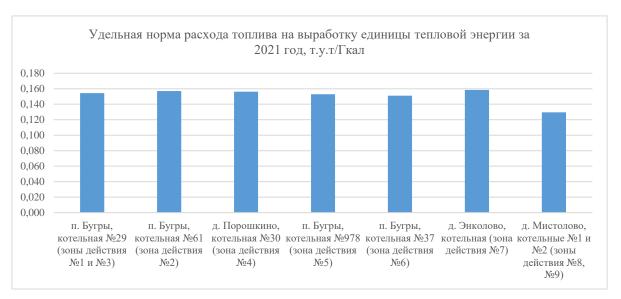


Рисунок 65. Удельная норма расхода топлива на выработку единицы тепловой энергии за 2021 год

По данным, представленным в таблице и на рисунках выше, можно сделать вывод, что удельная норма расхода топлива на выработку единицы тепловой энергии, на всех котельных в пределах норм. Повышенного удельного расхода топлива на выработку единицы тепловой энергии не зафиксировано.

д) коэффициент использования установленной тепловой мощности

В таблице ниже указан коэффициент использования установленной тепловой мощности Бугровского городского поселения

Таблица 123. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Наименование котельной	Располагаемая мощность, Nрасп, Гкал/ч	Подключенная нагрузка потребителей, Nпод, Гкал/ч	Коэффициент использования установленной мощности
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1 и №3)	24,9	26,58	0,23

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

Наименование котельной	Располагаемая мощность, Nрасп, Гкал/ч	Подключенная нагрузка потребителей, Nпод, Гкал/ч	Коэффициент использования установленной мощности
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	6,54	4,68	0,16
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	0,85	0,34	0,16
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	53,01	40,809	0,11
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	40,824	26,695	0,06
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	2,15	1,60	0,18
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	2,58	1,85	0,05
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0,688	0,31	0,03

По данным, представленным в таблице выше, можно сделать вывод о том, что коэффициент использования установленной мощности источников тепловой энергии на территории Бугровского городского поселения составляет от 0,05 до 0,23.

е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Данные об удельной материальной характеристике тепловых сетей, приведенных к расчётной тепловой нагрузке, представлены в таблице ниже.

Таблица 124. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Наименование котельной	Материальная характеристика, м ²	Тепловая нагрузка, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м ² /Гкал/ч
г. Бугры, котельная №29 (зона действия №1 и №3)	2821,70	26,576	106,175
г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	1054,17	4,6788	225,307
д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	77,05	0,3364	229,043
г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	2129,8	40,809	54,03
г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	3641,6	26,695	149,6
д. Энколово, котельная (зона действия №7)	175,262	1,59502	109,881
д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №8)	199,33117	1,85026	107,731
д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №9)	0	0,313	0,000
Итого:	7277,213	99,11238	981,767

ж) 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)

На территории Бугровского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

На территории Бугровского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории Бугровского городского поселения отсутствуют источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учёта, в общем объёме отпущенной тепловой энергии, составляет 48,82%.

Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В актуализации схемы теплоснабжения были определены основные индикаторы развития системы теплоснабжения, был выполнен расчёт удельных расходов условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, отношения величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети для каждой котельной в отдельности, коэффициента использования установленной тепловой мощности, удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке. Был рассчитан средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

В соответствии с приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 322-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 30 ноября 2018 года № 266-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» были установлены следующие тарифы:

Таблица 125. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

Вид тарифа	Год с календарной разбивкой Вода					
Для потребителей муниципального образования Бугровское городское поселение Всеволожского муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1510,43				
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1533,08				
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1533,08				
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 639,43				
Omvestopswert my /Free	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 639,43				
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1644,58				
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1644,65				
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1793,26				
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1793,26				
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1856,53				

Таблица 126. Тарифы на горячую воду, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Бугровские тепловые сети» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов

Вид системы теплоснабжения (горячего водоснабжения)	я Год с календарной Компонент на энерг		Компонент на тепловую энергию Одноставочный, руб. /Гкал
Для потребителей муниципального образования Бугро района Лени		и кое городское поселение Все радской области	1.0
	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,37	1510,43
	с 01.07.2019 по 31.12.2019	38,49	1533,08
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,64	1533,08
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,71	1 639,43
теплоснабжения (горячего водоснабжения) без теплового	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,64	1 639,43
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,96	1644,58
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,39	1644,65
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,05	1793,26
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,05	1793,26

В соответствии с приказом Комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 18 декабря 2020 года № 421-п «О внесении изменений в приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 20 декабря 2019 года № 616-п «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности, тарифов на тепловую энергию и горячую воду, поставляемые обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов» были установлены следующие тарифы:

Таблица 127. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

Вид тарифа	Год с календарной разбивкой Вода						
Для потребителей муниципальных образований Бугровское городское поселение Всеволожского							
муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме							
	подключения						
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 933,59					
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 026,63					
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 026,63					
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 093,94					
Orwania na wa wa Kana za	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 098,08					
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 098,08					
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 098,08					
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 181,03					
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 173,67					
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 173,67					

Таблица 128. Тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» обществу с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОЭНЕРГО», оказывающему услуги по передаче тепловой энергии, приобретающему ее в целях компенсации потерь в тепловых сетях, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов

Вид тарифа	Год с календарной разбивкой Вода						
Для потребителей муниципальных образований Бугровское городское поселение,, Всеволожского							
муниципального района Ленинг	муниципального района Ленинградской области, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме						
	подключения						
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 933,59					
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 026,63					
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 026,63					
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 093,94					
Ouvestanavy vy ny /Fran	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 098,08					
Одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 098,08					
	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 098,08					
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 181,03					
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2 173,67					
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2 173,67					

Таблица 129. Тарифы на горячую воду, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго» потребителям (кроме населения) на территории Ленинградской области, на долгосрочный период регулирования 2020-20204 годов

Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	Компонент на теплоноситель/холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, одноставочный, руб./Гкал			
Для потребителей муниципальных образований Бугровское городское поселение Всеволожского						
муниципального района Ленинградской области						
	с 01.01.2020 по 30.06.2020	60,58	1933,59			

		Компонент на	Компонент на тепловую
Вид тарифа	Год с календарной разбивкой	теплоноситель/холодную	энергию, одноставочный,
		воду, руб./куб.м	руб./Гкал
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	62,5	2026,63
Открытая система	с 01.01.2021 по 30.06.2021	62,5	2026,63
теплоснабжения (горячего	с 01.07.2021 по 31.12.2021	62,85	2093,94
водоснабжения), закрытая	с 01.01.2022 по 30.06.2022	63,19	2098,08
система теплоснабжения	с 01.07.2022 по 31.12.2022	67,12	2098,08
(горячего	с 01.01.2023 по 30.06.2023	67,12	2098,08
водоснабжения)без	с 01.07.2023 по 31.12.2023	68,19	2181,03
теплового пункта	с 01.01.2024 по 30.06.2024	68,19	2173,67
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	72,26	2173,67

б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

На территории Бугровского городского поселения функционируют четыре теплоснабжающие организации – МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «Теплоэнерго», ООО «ТК Северная».

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей представлены в таблицах выше.

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Для утверждения тарифа на тепловую энергию производится экспертная оценка предложений об установлении тарифа на тепловую энергию, в которую входят такие показатели как: выработка тепловой энергии, собственные нужды котельной, потери тепловой энергии, отпуск тепловой энергии, закупка моторного топлива, прочих материалов на нужды предприятия, плата за электроэнергию, холодное водоснабжение, оплата труда работникам предприятия, арендные расходы и налоговые сборы и прочее. На основании вышеперечисленного формируется цена тарифа на тепловую энергию, которая проходит слушания и защиту в комитете по тарифам.

В связи с экономической нестабильностью невозможно реально оценить последствия изменения тарифа на тепловую энергию. Принято, что цены на тепловую энергию будут изменяться согласно «Прогнозу долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года». В таблице ниже представлен прогноз роста тарифов на товары (услуги) инфраструктурных компаний для населения и тарифов на услуги организаций ЖКХ в 2016-2030 г.

Таблица 130. Прогноз роста тарифов на услуги организаций ЖКХ в 2016-2030 г.

	Вариант	2016 - 2020	2021 - 2025	2026 - 2030	2016 - 2030
Рост цен на газ для населения (до указанного в	1 (2020)	201	166	113	377
скобках года - оптовых цен, далее - включая	2 (2019)	201	136	110	301
надбавки ГРО и ПССУ), %	3 (2018)	176	124	123	268
Рост тарифов на электроэнергию для населения	1	179	164	136	401
на розничном рынке с учетом сверхнормативного потребления (включая льготные категории), %	2	179	154	128	352
	3	179	154	114	313
Соотношение цен (тарифов) на электроэнергию для населения (без учета оплаты населением за сверхнормативное потребление) и цен для прочих категорий потребителей, на конец периода (раз)	1	0,99	1,3	1,7	
	2	1,1	1,4	1,7	
	3	1,2	1,7	1,7	
Тепловая энергия	1	140	130	115	209

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

	Вариант	2016 - 2020	2021 - 2025	2026 - 2030	2016 - 2030
рост тарифов, %	2	134	127	115	195
	3	131	126	117	193
Campanyara Tayyara	1	149	137	119	243
Справочные данные: Рост тарифов на услуги ЖКХ, %	2	147	132	119	231
	3	143	131	120	223
	1	127	121	114	176
Инфляция (ИПЦ), %	2	127	120	114	174
	3	124	119	116	171

Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

В связи с инфляцией, тариф на тепловую энергию и горячую воду ежегодно растет.

ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

На территории Бугровского городского поселения функционируют четыре теплоснабжающие организации – МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», ООО «ТК Северная».

Эксплуатирующая компания МУП «Бугровские тепловые сети» расположена по адресу: 188660 Ленинградская область, Всеволожский район, г. Бугры, ул. Шоссейная, д. 7А.

Эксплуатирующая компания ООО «Петербургтеплоэнерго» расположена по адресу: 196006, г.Санкт-Петербург, вн. тер. г. Муниципальный округ Московская застава, пр-кт Лиговский, д.266, стр.1, офис 11.1-H.199.

Эксплуатирующая компания ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» расположена по адресу: 199155, г. Санкт-Петербург Декабристов пер., д. 20.

Эксплуатирующая компания ООО «ТК Северная» расположена по адресу: 191015, г. Санкт-Петербург, ул. Тверская, д. 6, Лит. А, пом. 4H.

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

На территории Бугровского городского поселения функционируют три единые теплоснабжающие организации:

- 1) МУП «Бугровские тепловые сети»;
- 2) ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- 3) ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» (постановление Администрации Бугровского городского поселения №560 от 25.07.2025 г. «О присвоении статуса единой теплоснабжающей организации».

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

В соответствии со Статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения, подана заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации от ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО».

Зона деятельности ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»:

Существующая котельная ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» по адресу - Ленинградская область, Всеволожский муниципальный район, Бугровское сельское поселение, д. Энколово, ул. Победы, зд. 11 - необходимо присвоение статуса ЕТО в границах земельного участка с к.н. 47:07:0713002:669.

Ситуационный план границ зоны ЕТО:

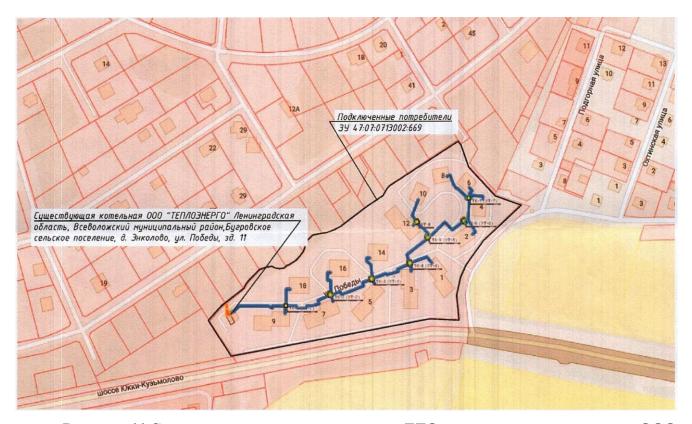


Рисунок 66 Ситуационный план границ зоны ЕТО существующей котельной ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», д. Энколово

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

В зоне деятельности Бугровского городского поселения функционируют четыре теплоснабжающие организации — $MУ\Pi$ «Бугровские тепловые сети», ООО «Петербургтеплоэнерго», ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО», ООО «ТК Северная».

Из них, три организации имеют статус единой теплоснабжающей организации - МУП «Бугровские тепловые сети», ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» и ООО «Петербургтеплоэнерго».

Ресурсоснабжающие организации действуют в границах зон действия источников тепловой энергии:

— МУП «Бугровские тепловые сети» в зонах действия источников тепловой энергии №1, №2 и №3 на территории г. Бугры;

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

- МУП «Бугровские тепловые сети» в зоне действия источника тепловой энергии №4 на территории д. Порошкино;
- OOO «Петербургтеплоэнерго» в зонах действия источников тепловой энергии № 5 и №6 на территории г. Бугры;
- ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО» в границе зоны деятельности: ЛО, Всеволожский р-н, д. Энколово, ЖК «Горки Парк»: ул. Победы;
- OOO «ТК Северная» в зонах действия источников тепловой энергии № 8 и № 9 на территории д. Мистолово.

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

- Изменения отсутствуют.

ГЛАВА 16. РЕЕСТР МЕРОПРИЯТИЙ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

Таблица 131. Стоимость мероприятия по строительству/модернизации источников тепловой энергии Бугровского городского поселения

Наименование проекта	Обоснование мероприятия	Стоимость проводимых мероприятий, тыс. руб.			
Строительство новых котельных и	Увеличение мощности для несения	440016.5			
модернизация существующих	перспективной нагрузки	440010,3			

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации тепловых сетей и сооружений на них

Необходимо заменить ветхие тепловые сети, а также сети, выработавшие свой эксплуатационный ресурс.

Таблица 132. Стоимость мероприятий по замене тепловых сетей Бугровского городского поселения

Наименование проекта	Обоснование мероприятия	Стоимость проводимых мероприятий, тыс. руб.			
Замена ветхий сетей и сетей с выработавшим эксплуатационным ресурсом	Повышение качества и надежности теплоснабжения	27097			

Также необходимо будет построить тепловые сети от перспективных источников тепловой энергии к перспективным абонентам – потребителям тепловой энергии. Стоимость и характеристика тепловых сетей будут определены на этапе разработки проекта.

Согласно Изменениям в Генеральный план, планируется строительство трёх газовых котельных в д. Мистолово. Протяженность тепловых сетей, построенных от данных котельных до потребителей, будет составлять 1,7 км.

Таблица 133. Стоимость мероприятий по строительству тепловых сетей от перспективных газовых котельных д. Мистолово

Наименование проекта	Обоснование мероприятия	Стоимость проводимых мероприятий, тыс. руб.			
Строительство тепловых сетей в д. Мистолово	Снабжение перспективных потребителей тепловой энергией	22460			

в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по переходу от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения не требуются, так как все абоненты Бугровского городского поселения подключены по закрытой схеме.

Рекомендуется оборудовать приборами учета тепловой энергии 62 дома на территории Бугровского городского поселения

Таблица 134. Стоимость мероприятий по установке ОДПУ абонентам Бугровского городского поселения

Наименование проекта	Обоснование мероприятия	Стоимость проводимых мероприятий, тыс. руб.
Установка ОДПУ	Повышение качества и надежности теплоснабжения	30124

Реестр мероприятий схемы теплоснабжения указан в таблице ниже.

Таблица 135. Реестр мероприятий

	Наименование инвестиционного	Объем									
№ п/п	проекта	финансирования, тыс. руб.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
	Перечень мероприятий по развитию системы теплоснабжения на расчетный срок	818944,7	435,26	192793,7	82572,1	77122,3	54822,3	51318,8	68130,4	66983,8	224766,1
1	Строительство/модернизация источников тепловой энергии	572022,1									
1.1	г. Бугры	68970,2									
1.1.1	Замена котельного оборудования на котельной №61	32282,9	0,0	32282,9							
1.1.2	Строительство/модернизация источников тепловой энергии для несения перспективной нагрузки общей мощностью 7,33 Гкал/ч	36687,3	0,0	3335,8	3335,8	3335,8	3335,8	3335,8	3335,8	3335,8	13340,6
1.2	д. Порошкино	421921,5									
1.2.1	Строительство/модернизация источников тепловой энергии для несения перспективной нагрузки общей мощностью 84,30 Гкал/ч	421921,5	0,0	38356,5	38356,5	38356,5	38356,5	38356,5	38356,5	38356,5	153426,0
1.3	д. Энколово	6506,5									
1.3.1	Строительство/модернизация источников тепловой энергии для несения перспективной нагрузки общей мощностью 1,3 Гкал/ч	6506,5	0,0	591,5	591,5	591,5	591,5	591,5	591,5	591,5	2366,0
1.4	д. Мистолово	74625,2									
1.4.1	Строительство трёх газовых котельных в соответствии с Изменениями в Генеральный план	14414,4									
1.4.1.1	Строительство газовой котельной мощностью 1,4 Гкал/ч	7007,0	0,0	0,0	0,0	3503,5	3503,5	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.1.2	Строительство газовой котельной мощностью 0,87 Гкал/ч	4355,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2177,5	2177,5	
1.4.1.3	Строительство газовой котельной мощностью 0,61 Гкал/ч	3053,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1526,2	1526,2

Схема теплоснабжения Бугровского городского поселения Всеволожского муниципального района Ленинградской области на 2021-2032 гг.

		Объем	Объем Инвестиций с учетом НДС по годам, тыс. руб.								
№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	финансирования, тыс. руб.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.4.2	Строительство источников тепловой энергии для несения перспективной нагрузки общей мощностью 12,03 Гкал/ч	60210,8	0,0	5474,3	5474,3	5474,3	5474,3	5474,3	5474,3	5474,3	21894,6
2	Строительство/реконструкция тепловых сетей	64424,1									
2.1	Замена ветхих тепловых сетей	35226,1	0,0	19858,8	0,0	0,0	0,0	0,0	4901,0	2228,2	8239,4
2.2	Строительство сетей в д. Мистолово от трех вновь возводимых котельных до абонентов (протяженность - 1,7 км)	29198,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9733,1	9733,1	9733,1
2.3	Строительство тепловых сетей от вновь вовзведенных источников тепловой энергии до перспективных абонентов - потребителей тепловой энергии	0,0	Стоимость будет определена согласно ПИР								
3	Установка общедомовых приборов учета тепловой энергии	39161,2	0,0	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	3560,7	14240,2
4	Мероприятия МУП "Бугровские тепловые сети" на объектах систем теплоснабжения	66900,0		22300,0	22300,0	22300,0					
5	Мероприятия, согласно инвестиционной программе ООО "Петербургтеплоэнерго"	77444,24	435,26	67033,17							

ГЛАВА 17 ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения замечания и предложения не поступали.

б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

При актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения замечания и предложения не поступали.

в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения замечания и предложения не поступали.

ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И (ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Описание изменений, произошедших в функциональной структуре теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

- Изменения отсутствуют.

Описание изменений технических характеристик основного оборудования источников тепловой энергии зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

– Изменения отсутствуют.

Описание изменений в характеристиках тепловых сетей и сооружений на них по подпунктам а)-ц) части 3 настоящего документа, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

За период действия Схемы до ее актуализации произошли следующие изменения:

- выявлен рост потерь тепловой энергии при транспортировке теплоносителя от котельных до потребителя;
- увеличился общий износ тепловых сетей и оборудования на них 2 процента тепловых сетей от общей протяженности тепловых сетей, были проложены в 1996 году и должны быть заменены в 2021, так как срок эксплуатации таких сетей истек...

Описание изменений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, в том числе подключенных к тепловым сетям каждой системы теплоснабжения, зафиксированных за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Актуализированы тепловые нагрузки в соответствии с предоставленными данными.

Описание изменений в балансах тепловой мощности и тепловой нагрузки каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, введенных в эксплуатацию за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с реализацией планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации этих установок, введённых в эксплуатацию в период, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения.

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений в топливных балансах источников тепловой энергии и системах обеспечения топливом, в том числе с учётом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации схемы теплоснабжения Бугровского городского поселения на 2021 – 2032 г. добавлены расчеты надежности сетей теплоснабжения, а также выявлены наиболее уязвимые участки тепловых сетей.

Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

В связи с инфляцией происходит рост цен на тепловую энергию и на горячую воду.

Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период 2018 – 2025 г. увеличилась степень износа тепловых сетей, оборудования котельных.

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

— по данным Генерального плана прогнозируется увеличение перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения в связи с активной застройкой жилых и социально-значимых объектов на территориях г. Бугры, д. Порошкино, д. Энколово и д. Мистолово.

Описание изменений гидравлических режимов с учетом изменений в составе оборудования источников тепловой энергии, тепловой сети и теплопотребляющих установок

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений существующих и перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей для каждой системы теплоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Добавлены перспективные тепловые балансы и гидравлические режимы тепловых сетей Бугровского городского поселения.

Описание изменений в мастер-плане развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Был представлен мастер-план и определены два варианта развития Бугровского городского поселения.

Описание изменений в существующих и перспективных балансах производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах

Были определены минимально-необходимая производительность ВПУ для источников тепловой энергии, а также расход сетевой воды, необходимый для заполнения тепловой сети за 6 часов.

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

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений в предложениях по строительству и реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей, и сооружений на них.

Был определен перечень тепловых сетей, требующих замены в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Описание актуальных изменений в предложениях по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию, переоборудованных центральных и индивидуальных тепловых пунктов.

Даны рекомендации о подключении к системе ГВС зданий и сооружений в соответствии с 190-Ф3 от 27 июля 2010г. «О теплоснабжении».

Описание изменений в перспективных топливных балансах за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, в том числе с учётом введённых в эксплуатацию, построенных и реконструированных источников тепловой энергии

— Изменения отсутствуют.

Описание изменений в показателях надёжности теплоснабжения за период, предшествующих актуализации схемы теплоснабжения, с учётом введённых в эксплуатацию новых и реконструированных тепловых сетей и сооружений на них

Был выполнен расчёт надёжности тепловых сетей, а также определен результат оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

Был выполнен оценочный расчет капиталовложений в реконструкцию тепловых источников; был выполнен оценочный расчёт капиталовложений для замены тепловых сетей; выполнен расчёт и определена стоимость установки ОДПУ у абонентов Бугровского городского поселения

Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Инвестиции, обеспечивающие финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей планируется привлечь из различных уровней бюджета, а также от частных инвесторов.

Описание изменений (фактических данных) в оценке значений индикаторов развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В актуализации схемы теплоснабжения были определены основные индикаторы развития системы теплоснабжения, был выполнен расчёт удельных расходов условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, отношения величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети для каждой котельной в отдельности, коэффициента использования установленной тепловой мощности, удельной материальной характеристики тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке. Был рассчитан средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения).

Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

В связи с инфляцией, тариф на тепловую энергию и горячую воду ежегодно растет.

Описание изменений в зонах деятельности единых теплоснабжающих организаций, произошедших за период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, и актуализированные сведения в реестре систем теплоснабжения и реестре единых теплоснабжающих организаций (в случае необходимости) с описанием оснований для внесения изменений

— Изменения отсутствуют.

ГЛАВА 19. ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

19.1 Описание фоновых и/или сводных расчетов концентраций вредных (загрязняющих) веществ на территории поселения, городского округа, муниципального округа

Оценка уровня загрязнения атмосферы выражается через концентрацию примеси путем сравнения ее с гигиеническими нормативами. Наиболее распространенными в настоящее время критериями оценки качества природных сред - атмосферного воздуха и вод суши - являются предельно-допустимые концентрации (ПДК) вредных веществ в названных средах. Нормативы ПДК различных веществ, утвержденные Минздравом России, едины для всего государства. В России установлены ПДК для более 600 различных атмосферных примесей (СанПиН 1.2.368521).

Сведения о фоновых концентрациях ресурсоснабжающими организациями не предоставлена.

На территории Бугровского городского поселения не осуществляется наблюдение за состоянием атмосферного воздуха.

19.2 Прогнозные расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектов теплоснабжения, с учетом плана реализации мер по уменьшению загрязнения атмосферного воздуха

Расчеты максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха не проведены, ввиду отсутствия исходных данных.

19.3 Прогнозные расчеты вкладов выбросов от объектов теплоснабжения, в фоновые (сводные) концентрации загрязняющих веществ на территории поселения, городского округа, муниципального округа

Оценка вклада выбросов от объектов теплоснабжения в фоновые концентрации загрязняющих веществ на территории Бугровского городского поселения не проведена, ввиду отсутствия исходных данных.

19.4 Прогнозы удельных выбросов загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии, согласованных с требованиями к обеспечению экологической безопасности объектов теплоэнергетики, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Нормативы удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от вновь вводимых и реконструируемых котельных установок ТЭС установлены в ГОСТ Р 55173-2012 Установки котельные. Общие технические требования. Нормативы устанавливают предельные значения выбросов в атмосферу твердых частиц, оксидов серы и азота, окиси углерода для котельных установок, использующих твердое, жидкое и газообразное топливо раздельно и в комбинации. Для действующих котельных установок нормативы удельных выбросов не разработаны и не закреплены в государственных нормативных документах. Прочих требований по удельным выбросам загрязняющих веществ на выработку тепловой и электрической энергии для объектов котельных), устанавливаемых теплоэнергетики (например, ДЛЯ В законодательством Российской Федерации, не существует. Обеспечение экологической безопасности обуславливается выполнением требований к гигиеническим нормативам предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений.

Норматив удельных выбросов в атмосферу окиси углерода от котельных установок при коэффициенте избытка воздуха 1,4 не должен превышать:

- для газа и мазута 300 мг/куб.м. при нормальных условиях (температура 0 °C и давление 101,3 кПа);
 - для углей:

для котлов с твердым шлакоудалением - 400 мг/куб.м. при нормальных условиях (температура 0 °С и давление 101,3 кПа);

для котлов с жидким шлакоудалением - 300 мг/куб.м. при нормальных условиях (температура 0 °С и давление 101,3 кПа).

На рассматриваемый срок действия схемы теплоснабжения превышения нормативных значений удельных выбросов вредных (загрязняющих) веществ не ожидается.

19.5 Прогнозы образования и размещения отходов сжигания топлива на сохраняемых, модернизируемых и планируемых к строительству объектах теплоснабжения

Основным видом топлива, применяемым на источниках тепловой энергии на территории муниципального образования, является природный газ, что исключает формирование отходов от сжигания основного топлива на объектах теплоснабжения.

19.6 Информация о суммарном объеме потребляемого топлива в поселении в натуральном и условном выражении с выделением газа, угля и мазута с разбивкой на каждый год действия схемы теплоснабжения

Единственным видом топлива для котельных Бугровского городского поселения является природный газ.

Таблица 136. Вид и количество топлива, используемого котельными Бугровского городского поселения за 2025 год

№ технологической зоны	Адрес/Населенный пункт	Основной вид топлива	Регламентирующий документ	Удельная норма расхода топлива, т.у.т./Гкал	Годовой расход топлива, м ³ /год
1	г. Бугры, котельная №29 (зоны действия №1 и №3)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	7837,48
2	г. Бугры, котельная №61 (зона действия №2)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	1416,41
3	д. Порошкино, котельная №30 (зона действия №4)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,179	188,85
4	г. Бугры, котельная уч. 978 (зона действия №5)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,153	9551,558
5	г. Бугры, котельная уч. 37 (зона действия №6)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,151	5295,616
6	д. Энколово, котельная (зона действия №8)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,056	164,77
7	д. Мистолово, котельная №1 (зона действия №9)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0.120	147,14
8	д. Мистолово, котельная №2 (зона действия №10)	Газ природный	ГОСТ 5542-85	0,130	25,92
Итого:					17132,927