

УТВЕРЖДЕНО

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ДМИТРИЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ
СВОБОДНЕНСКОГО РАЙОНА
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ
ДО 2032 ГОДА

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2018 ГОД

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ
КНИГА I

РАЗРАБОТАНО
Инженер-проектировщик
ООО «ИВЦ «Энергоактив»
_____/Н.В.Петров/

СОГЛАСОВАНО
Генеральный директор
ООО «ИВЦ «Энергоактив»
_____/С.В.Лопашук/

М.П.

г.Хабаровск 2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ:

СОДЕРЖАНИЕ:	2
ВВЕДЕНИЕ.....	5
Термины и определения	7
СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ-РАЗРАБОТЧИКЕ	13
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	15
1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения.....	19
1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий.....	19
1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	20
1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе	21
2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ.....	22
2.1 Радиус эффективного теплоснабжения.....	22
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	23
2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	29
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	29
3. Перспективные балансы теплоносителя	35
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	35
3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	37

4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	40
4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.....	40
4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	40
4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.....	41
4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы	41
4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	41
4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы	41
4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.....	42
4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения.....	42
4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности	44
5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	45
5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии	45

5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	45
5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	45
5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения	46
6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	47
7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	49
7.1 Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	49
7.2 Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	50
7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	50
8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	51
9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	58
10. РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	59
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	60

ВВЕДЕНИЕ

Разработка схемы теплоснабжения выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а так же экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;
- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;
- обеспечение приоритетного использования комбинированной выработки тепловой и электрической энергии для организации теплоснабжения с учетом ее экономической обоснованности;
- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;
- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;
- минимизации вредного воздействия на окружающую среду;
- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;
- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;
- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

Техническая база для разработки схем теплоснабжения

- генеральный план поселения и муниципального района;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики источников тепловой энергии, данные по присоединенным тепловым нагрузкам потребителей тепловой энергии, их видам и т.п.);
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей, конфигурация;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя;
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормативы, тарифы и их составляющие, договора на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

- тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);
- зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;
- источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;
- зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;
- установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;
- располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);
- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;
- теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

- тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

- тепловая мощность (далее - мощность) - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

- тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

- теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

- потребитель тепловой энергии (далее также - потребитель) - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

- инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения;

- теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой

осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

- передача тепловой энергии, теплоносителя - совокупность организационно и технологически связанных действий, обеспечивающих поддержание тепловых сетей в состоянии, соответствующем установленным техническими регламентами требованиям, прием, преобразование и доставку тепловой энергии, теплоносителя;

- коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя (далее также - коммерческий учет) - установление количества и качества тепловой энергии, теплоносителя, производимых, передаваемых или потребляемых за определенный период, с помощью приборов учета тепловой энергии, теплоносителя (далее - приборы учета) или расчетным путем в целях использования сторонами при расчетах в соответствии с договорами;

- система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- режим потребления тепловой энергии - процесс потребления тепловой энергии, теплоносителя с соблюдением потребителем тепловой энергии обязательных характеристик этого процесса в соответствии с нормативными правовыми актами, в том числе техническими регламентами, и условиями договора теплоснабжения;

- надежность теплоснабжения - характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;

- регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения - вид деятельности в сфере теплоснабжения, при осуществлении которого расчеты за товары, услуги в сфере теплоснабжения осуществляются по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с настоящим Федеральным законом государственному регулированию, а именно:

- а) реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя, за исключением установленных настоящим Федеральным законом случаев, при которых допускается установление цены реализации по соглашению сторон договора;

б) оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

в) оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, за исключением установленных настоящим Федеральным законом случаев, при которых допускается установление цены услуг по соглашению сторон договора;

- орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее также - орган регулирования) - уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения), уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) либо орган местного самоуправления поселения или городского округа в случае наделения соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации, осуществляющие регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

- схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя;

- топливно-энергетический баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или муниципального образования и их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов;

- тарифы в сфере теплоснабжения - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

- точка учета тепловой энергии, теплоносителя (далее также - точка учета) - место в системе теплоснабжения, в котором с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых, передаваемых или потребляемых тепловой энергии, теплоносителя для целей коммерческого учета;

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии -режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;

- 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 (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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;

- бездоговорное потребление тепловой энергии - потребление тепловой энергии, теплоносителя без заключения в установленном порядке договора теплоснабжения, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя с использованием теплопотребляющих установок, подключенных к системе теплоснабжения с нарушением установленного порядка подключения, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя после введения ограничения подачи тепловой энергии в объеме, превышающем допустимый объем потребления, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя после предъявления требования теплоснабжающей организации или теплосетевой организации о введении ограничения подачи тепловой энергии или прекращении потребления тепловой

энергии, если введение такого ограничения или такое прекращение должно быть осуществлено потребителем;

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

- плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения (далее также - плата за подключение);

- живучесть - способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок.

- элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

- качество теплоснабжения - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ-РАЗРАБОТЧИКЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Инновационно-внедренческий центр «Энергоактив» создано в 2011 году, как организация, осуществляющая реализацию энергосберегающих проектов в большой энергетике на территории Дальневосточного Федерального округа.

За время своего существования, компания успешно освоила дополнительные виды деятельности, которые в комплексе представляют собой законченный спектр работ по разработке всех необходимых документов для администраций городов и поселений, связанных с развитием систем инженерной инфраструктуры, а также выполнением всех видов строительно-монтажных работ в области энергосбережения.

В настоящее время основными видами деятельности являются следующие:



ООО «ИВЦ «Энергоактив» является членом трех саморегулируемых организаций:



По состоянию на 01.01.2014 г. штат компании насчитывает более 35 работников. Все руководители и специалисты имеют высшее профессиональное образование. Организационная структура имеет признаки функционально-матричного разделения обязанностей с дифференциацией по видам работ и оказываемых услуг. Компания тесно сотрудничает с учеными Тихоокеанского Государственного университета, часто привлекая их для решения конкретных задач.

Материальная база ООО «ИВЦ «Энергоактив» включает в себя современное диагностическое оборудование для решения всех задач, поставленных заказчиком. На базе стационарной лаборатории постоянно проводятся испытания нового энергосберегающего оборудования, создаются рабочие стенды для анализа эффективности предлагаемых технических решений в рамках разработки проектно-сметной документации.

Нематериальные активы организации включают права на использование множества специализированных программных продуктов (Zulu Thermo, Zulu Hydro, РАТЭН, Альт-Инвест, Гранд-Смета и пр.). Все специалисты, применяющие в своей работе те или иные программные продукты, обучены их использованию в организациях-разработчиках.

Контактная информация:

Адрес

местонахождения: 680054, г. Хабаровск, ул. Маяковского, 45

Почтовый адрес: 680054, г. Хабаровск, ул. проф. Даниловского, 20, оф. 1

Адрес лаборатории: 680033, г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская, д. 204, кор. 6

Телефон: (4212) 94-05-97

Факс: (4212) 94-05-79

E-mail: ivc.energo@mail.ru, ivc.energoactive@gmail.com

Web-сайт: www.ivc-energo.ru

Ответственные за проект:

Руководитель проекта: Лопашук Сергей Викторович – генеральный директор.

Исполнитель: Петров Николай Вячеславович – инженер – проектировщик.

Заказчик:

ООО «ГЭХ ИНЖИНИРИНГ» Юридический адрес: 121059, город Москва,
ул.Брянская, дом 5, ИНН: 7729722060; КПП: 773001001.

Выражаем благодарность главе и специалистам администрации, специалистам теплоснабжающей организации за совместную работу и сбор исходной информации для разработки схемы теплоснабжения.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Муниципальное образование Дмитриевский сельсовет входит в состав Свободненского района. В состав сельского поселения входят четыре населенных пункта: села Дмитриевка, Усть-Пера и поселки Юхта, Юхта-3. Село Дмитриевка является административным центром сельсовета. Численность населения Дмитриевского сельсовета составляет 1379 человек.

В Дмитриевском сельсовете центральное теплоснабжение осуществляется от четырех источников тепловой энергии:

- котельная №12(низ) п.Юхта-3, работающая на угле с установленной мощностью 1,960 Гкал/ч;
- котельная №13(верх) п.Юхта-3, работающая на угле с установленной мощностью 0,840 Гкал/ч;
- котельная №14 с.Дмитриевка, работающая на угле с установленной мощностью 0,250 Гкал/ч;
- котельная №15 с.Усть-Пера, работающая на угле с установленной мощностью 1,080 Гкал/ч.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей, расположенных на территории Дмитриевского сельсовета от котельной №12(низ) п.Юхта-3 составляет 1072,65 Гкал, в том числе:

- население – 600,12 Гкал/год;
- объекты здравоохранения – 190,45 Гкал/год;
- прочие объекты – 86,25 Гкал/год;
- собственные объекты – 127,82 Гкал/год;
- население ГВС – 68,01 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей, расположенных на территории Дмитриевского сельсовета от котельной №13(верх) п.Юхта-3 составляет 1049,99 Гкал, в том числе:

- объекты здравоохранения – 850,35 Гкал/год;
- объекты здравоохранения ГВС – 524,73 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей, расположенных на территории Дмитриевского сельсовета от котельной №14 с.Дмитриевка составляет 84,22 Гкал, в том числе:

- объекты образования – 84,22 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей, расположенных на территории Дмитриевского сельсовета от котельной №15 с.Усть-Пера составляет 558,49 Гкал, в том числе:

- объекты образования – 556,52 Гкал/год;

- прочие объекты – 1,97 Гкал/год.

На рис.1 представлены доли потребления тепловой энергии на теплоснабжение по группам потребителей от котельной №2, на рис.2 – от котельной №13(верх) п.Юхта-3, на рис.3 – от котельной №15 с.Усть-Пера

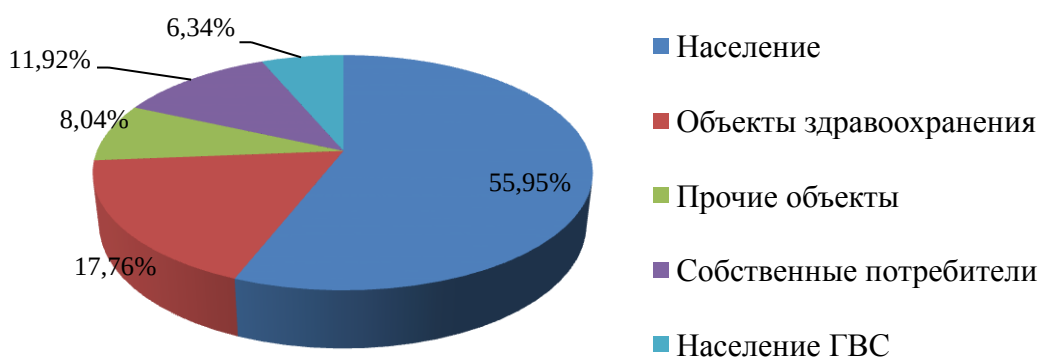


Рис.1 – Потребление тепловой энергии на теплоснабжение по потребителям от котельной №12(низ) п.Юхта-3.

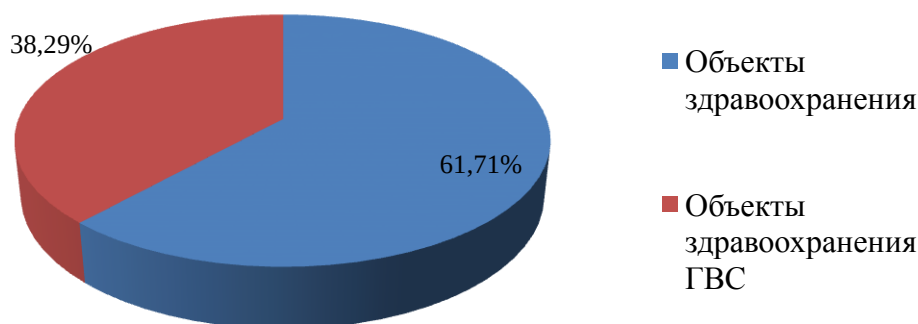


Рис.2 – Потребление тепловой энергии на теплоснабжение по потребителям от котельной №13(верх) п.Юхта-3.

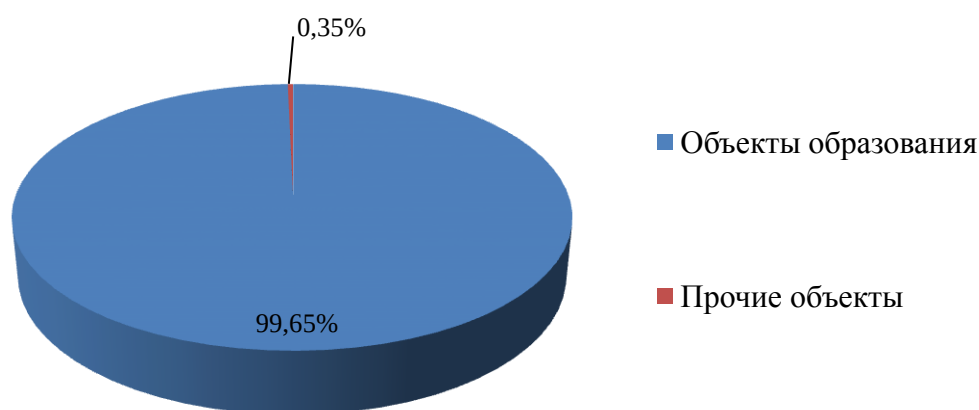


Рис.3 – Потребление тепловой энергии на теплоснабжение по потребителям от котельной №15 с. Усть-Пера.

На рис.4 представлен удельный вес источников тепловой энергии в Дмитриевском сельсовете по выработке тепловой энергии потребителям.

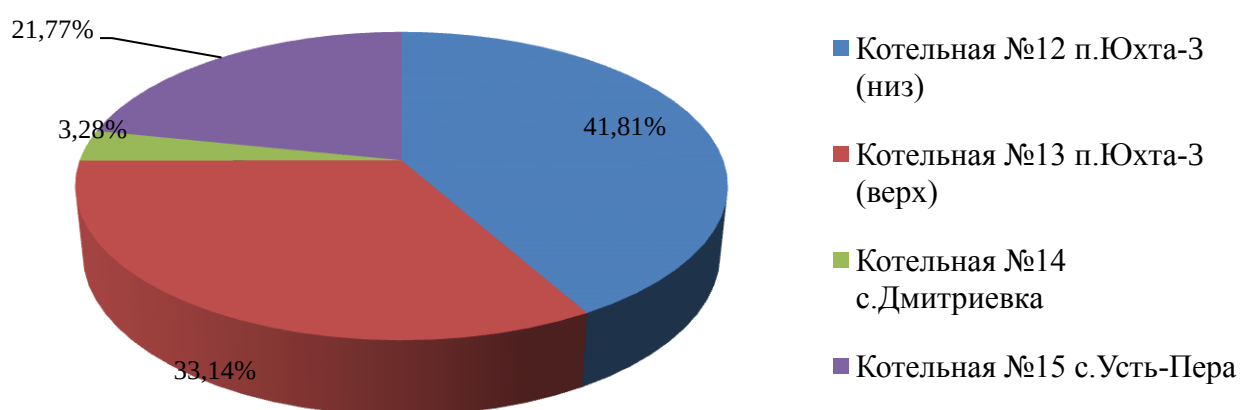


Рис.4 – Удельный вес котельных Дмитриевского сельсовета

1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

В таблице 1.1 представлены результаты расчёта площади и прироста площадей строительных фондов муниципального образования на основании прогноза перспективной численности населения на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды (этапы).

Расчёты прироста площадей строительных фондов муниципального образования, приведены в главе 2 обосновывающих материалов схемы теплоснабжения.

Таблица 1.1 – Сводные показатели динамики площадей строительных фондов.

Вид (назначение) строительных фондов	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022-2026г.	2027-2032г.
Индивидуальные жилые дома	18098,6	18098,6	18098,6	18098,6	18098,6	18098,6	18098,6	18098,6
Многоквартирные дома	5450,2	5450,2	5450,2	5450,2	5450,2	5450,2	5450,2	5450,2
Общественные здания	—	—	—	—	—	—	—	—
Производственные здания промышленных предприятий	—	—	—	—	*	*	*	*

*в 2020 году планируется закончить строительство Амурского ГПЗ.

1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

В таблице 1.2 приведены результаты расчёта объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии (мощности).

Расчёт произведён согласно СНиП 23-02-2003 – Тепловая защита зданий и СНиП 2.04.01-85* - Внутренний водопровод и канализация зданий и отображён в главе 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования.

Таблица 1.2 – Результаты расчёта перспективных тепловых нагрузок муниципального образования

Наименование потребителя	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021г.	2022-2026гг.	2027-2032гг.
Тепловая нагрузка, Гкал/час, в том числе:	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732	0,732
отопление	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619	0,619
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Прирост площади строительных фондов, м ²	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
отопление	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

В 2020 году планируется ввод в эксплуатацию Амурского газоперерабатывающего завода, крупнейшего на территории России, мощностью до 49 миллиардов кубометров в год. Для обеспечения нужд завода будет построена ТЭС «Сила Сибири», вырабатывающего пар на технологические нужды расходом 384 т/ч.

2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1 Радиус эффективного теплоснабжения

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

Радиус эффективного теплоснабжения в равной степени зависит, как от удаленности теплового потребителя от источника теплоснабжения, так и от величины тепловой нагрузки потребителя.

Согласно проведенной оценке в радиус эффективного теплоснабжения котельной попадают участки застройки малоэтажного жилищного строительства, а также здания общественного назначения.

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения приведён в главе 5 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения муниципального образования.

В таблице 2.1 представлены результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 2.1 – Радиус эффективного теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Эффективный радиус теплоснабжения, км
Котельная №12 п.Юхта-3 (низ)	0,332
Котельная №13 п.Юхта-3 (верх)	0,172
Котельная №14 с.Дмитриевка	0,640
Котельная №15 с.Усть-Пера	0,214
ТЭС «Сила Сибири»	63,141

2.2 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

На момент разработки схемы теплоснабжения муниципального образования существующая зона действия систем теплоснабжения источников тепловой энергии, выглядит следующим образом:

В случае подключения новых потребителей, существующая зона действия теплоснабжения каждого теплового источника, к которому производится подключение, будет изменяться. При актуализации, либо корректировке данной схемы теплоснабжения необходимо учитывать данный факт и вносить изменения в графическую часть.

Общая схема расположения систем теплоснабжения на рис.2.1.

Зона действия систем теплоснабжения представлены на рис. 2.2–2.4.

В 2020 году будет произведен ввод в эксплуатацию Амурского газоперерабатывающего завода. Для обеспечения нужд завода на территории Дмитриевского сельсовета будет построена ТЭС «Сила Сибири». Предварительная трассировка представлена на рис.2.5.

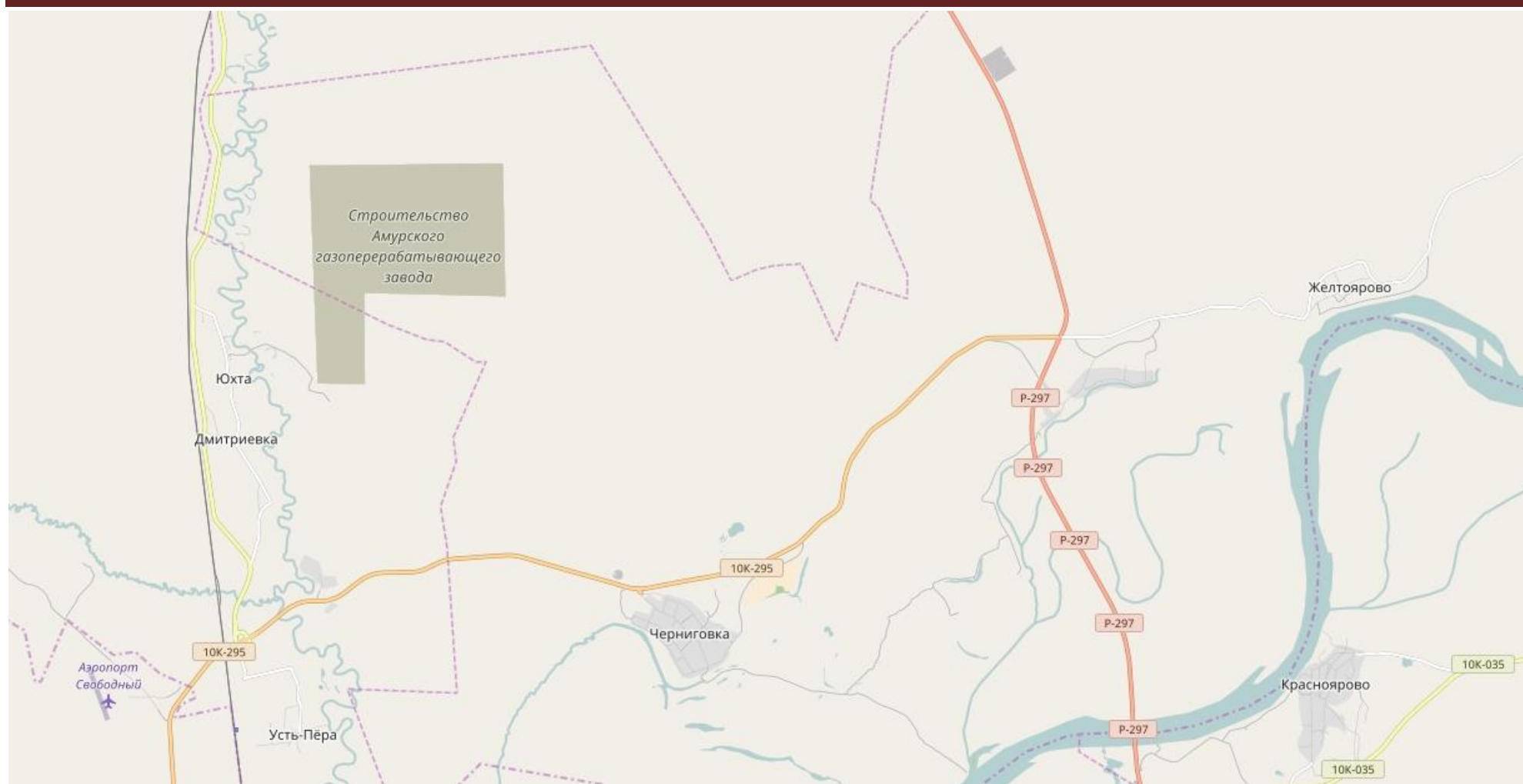


Рис. 2.1 – Общая схема расположения систем теплоснабжения



Рис. 2.2 – Зона действия теплоснабжения с.Дмитриевка



Рис. 2.3 – Зона действия теплоснабжения с.Усть-Пера



Рис. 2.4 – Зона действия теплоснабжения п.Юхта-3

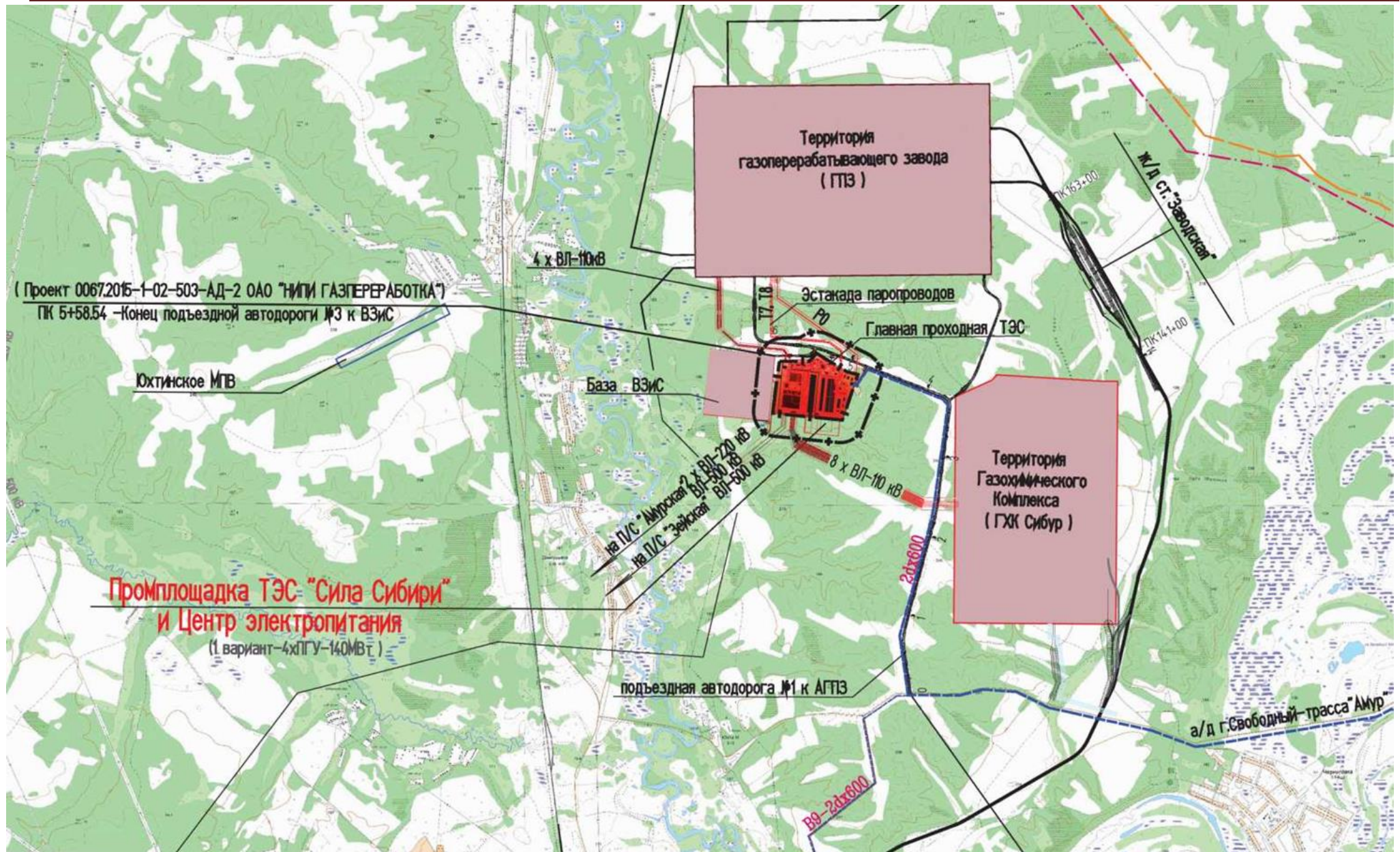


Рис. 2.5 – Зона действия теплоснабжения ТЭС «Сила Сибири»

2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В Дмитриевском сельсовете теплоснабжение малоэтажных и индивидуальных жилых застроек, а так же отдельных зданий коммунально-бытовых и промышленных потребителей не подключенных к центральному теплоснабжению осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии.

2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

В таблицах 2.2 – 2.5 приведена информация по годовому потреблению тепловой энергии потребителями (с разбивкой по видам потребления и по группам потребителей), по потерям тепловой энергии в наружных тепловых сетях от источника тепловой энергии, величина собственных нужд источника тепловой энергии, величина производства тепловой энергии по следующим источникам тепловой энергии.

В таблице 2.6 приведена предварительная информация о ТЭС «Сила Сибири», требующая уточнения при проектировании.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДМИТРИЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ СВОБОДНЕНСКОГО РАЙОНА
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2032 ГОДА

Таблица 2.2 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №12(низ) п.Юхта-3

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022- 2026 гг.	2027- 2032 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960	1,960
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864	1,864
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849	1,849
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,422	0,422	0,422	0,413	0,409	0,405	0,401	0,401
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1281,70	1281,70	1281,70	1257,24	1245,09	1232,95	1220,80	1220,80
Расход на собственные нужды, Гкал/год	43,28	43,28	43,28	43,28	43,28	43,28	43,28	43,28
Отпуск в сеть, Гкал/год	1238,42	1238,42	1238,42	1213,96	1201,81	1189,67	1177,52	1177,52
Потери, Гкал/год	165,77	165,77	165,77	141,31	129,16	117,02	104,87	104,87
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	1072,65	1072,65	1072,65	1072,65	1072,65	1072,65	1072,65	1072,65
Население	600,12	600,12	600,12	600,12	600,12	600,12	600,12	600,12
Объекты образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты здравоохранения	190,45	190,45	190,45	190,45	190,45	190,45	190,45	190,45
Объекты культуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты администрации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие объекты	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25	86,25
Собственные потребители	127,82	127,82	127,82	127,82	127,82	127,82	127,82	127,82
Население ГВС	68,01	68,01	68,01	68,01	68,01	68,01	68,01	68,01
Объекты здравоохранения ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использование мощности	0,215	0,215	0,215	0,211	0,209	0,207	0,205	0,205
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	77,38	77,38	77,38	77,81	78,03	78,25	78,46	78,46

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДМИТРИЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ СВОБОДНЕНСКОГО РАЙОНА
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2032 ГОДА

Таблица 2.3 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №13(верх) п.Юхта-3

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022- 2026 гг.	2027- 2032 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840	0,840
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799	0,799
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,778	0,778	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792	0,792
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267	0,267
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,354	0,354	0,340	0,331	0,327	0,322	0,314	0,314
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1113,15	1113,15	1071,29	1044,61	1031,26	1017,92	991,24	991,24
Расход на собственные нужды, Гкал/год	63,16	63,16	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30	21,30
Отпуск в сеть, Гкал/год	1049,99	1049,99	1049,99	1023,31	1009,96	996,62	969,94	969,94
Потери, Гкал/год	199,64	199,64	199,64	172,96	159,61	146,27	119,59	119,59
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	850,35	850,35	850,35	850,35	850,35	850,35	850,35	850,35
Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты образования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты здравоохранения	524,73	524,73	524,73	524,73	524,73	524,73	524,73	524,73
Объекты культуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты администрации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Население ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты здравоохранения ГВС	325,62	325,62	325,62	325,62	325,62	325,62	325,62	325,62
Коэффициент использование мощности	0,579	0,421	0,405	0,394	0,389	0,384	0,373	0,373
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	55,68	55,68	57,42	58,52	59,08	59,63	60,74	60,74

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДМИТРИЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ СВОБОДНЕНСКОГО РАЙОНА
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2032 ГОДА

Таблица 2.4 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №14 с.Дмитриевка

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022- 2026 гг.	2027- 2032 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250	0,250
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238	0,238
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236	0,236
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	94,65	94,65	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66	94,66
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69
Отпуск в сеть, Гкал/год	90,97	90,97	90,97	90,97	90,97	90,97	90,97	90,97
Потери, Гкал/год	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75	6,75
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22
Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты образования	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22	84,22
Объекты здравоохранения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты культуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты администрации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие объекты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Население ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты здравоохранения ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использование мощности	0,875	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	86,81	86,81	86,81	86,81	86,81	86,81	86,81	86,81

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДМИТРИЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ СВОБОДНЕНСКОГО РАЙОНА
АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ ДО 2032 ГОДА**

Таблица 2.5 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – Котельная №15 с.Усть-Пера

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022- 2026 гг.	2027- 2032 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080	1,080
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027	1,027
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008	1,008
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184	0,184
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,233	0,233	0,233	0,232	0,232	0,231	0,230	0,230
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	703,78	703,78	703,78	702,17	701,37	700,56	697,35	697,35
Расход на собственные нужды, Гкал/год	56,49	56,49	56,49	56,49	56,49	56,49	56,49	56,49
Отпуск в сеть, Гкал/год	647,29	647,29	647,29	645,68	644,88	644,07	640,86	640,86
Потери, Гкал/год	88,80	88,80	88,80	87,19	86,39	85,58	82,37	82,37
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	558,49	558,49	558,49	558,49	558,49	558,49	558,49	558,49
Население	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты образования	556,52	556,52	556,52	556,52	556,52	556,52	556,52	556,52
Объекты здравоохранения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты культуры	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты администрации	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие объекты	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
Собственные потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Население ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Объекты здравоохранения ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Коэффициент использование мощности	0,785	0,215	0,215	0,215	0,215	0,214	0,213	0,213
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	77,36	77,36	77,36	77,41	77,43	77,46	77,56	77,56

Таблица 2.6 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – ТЭС «Сила Сибири»

Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022- 2026 гг.	2027- 2032 гг.
Установленная мощность, Гкал/час (т/ч)	—				550 (960)	550 (960)	550 (960)	550 (960)
Располагаемая мощность, Гкал/час (т/ч)					550 (960)	550 (960)	550 (960)	550 (960)
Мощность НЕТТО, Гкал/час (т/ч)					н/д	н/д	н/д	н/д
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/час (т/ч)					220 (384)	220 (384)	220 (384)	220 (384)
Технологические нужды					220 (384)	220 (384)	220 (384)	220 (384)
Коэффициент использование мощности					н/д	н/д	н/д	н/д
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %					н/д	н/д	н/д	н/д

3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Баланс производительности водоподготовительных установок складывается из нижеприведенных статей:

- объем воды на заполнение наружной тепловой сети, м^3 ;
- объем воды на подпитку системы теплоснабжения, м^3 ;
- объем воды на собственные нужды котельной, м^3 ;
- объем воды на заполнение системы отопления (объектов), м^3 ;
- объем воды на горячее теплоснабжение, м^3 .

В процессе эксплуатации необходимо чтобы ВПУ обеспечивала подпитку тепловой сети, расход потребителями теплоносителя (ГВС) и собственные нужды котельной.

Объем воды для наполнения трубопроводов тепловых сетей, м^3 , вычисляется в зависимости от их площади сечения и протяженности по формуле:

$$V_{cemu} = \sum v_{di} l_{di}$$

где

v_{di} - удельный объем воды в трубопроводе i -го диаметра протяженностью 1, $\text{м}^3/\text{м}$;

l_{di} - протяженность участка тепловой сети i -го диаметра, м;

n - количество участков сети;

Объем воды на заполнение тепловой системы отопления внутренней системы отопления объекта (здания)

$$V_{om} = v_{om} * Q_{om}$$

где

v_{om} – удельный объем воды (справочная величина $v_{om} = 30 \text{ м}^3/\text{Гкал/ч}$);

Q_{om} - максимальный тепловой поток на отопление здания (расчетно-нормативная величина), Гкал/ч.

Объем воды на подпитку системы теплоснабжения

закрытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V,$$

где

V - объем воды в трубопроводах т/сети и системе отопления, м³.

открытая система

$$V_{подп} = 0,0025 \cdot V + G_{гвс},$$

где

$G_{гвс}$ - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м³.

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.16. Расчетный часовой расход воды для определения производительности водоподготовки и соответствующего оборудования для подпитки системы теплоснабжения следует принимать:

в закрытых системах теплоснабжения - 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления и вентиляции зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах;

в открытых системах теплоснабжения - равным расчетному среднему расходу воды на горячее водоснабжение с коэффициентом 1,2 плюс 0,75 % фактического объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения зданий. При этом для участков тепловых сетей длиной более 5 км от источников теплоты без распределения теплоты расчетный расход воды следует принимать равным 0,5 % объема воды в этих трубопроводах.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок для котельных представлен в таблице 3.1.

3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» п. 6.17. Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора теплоисточника, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения муниципального образования представлен в таблице 3.1.

Температура выдаваемого пара от ТЭС «Сила Сибири» до Амурского ГПЗ - $P_{\text{раб.}} = 1,6 \text{ МПа(изб.)}$, $P_{\text{min}} = 1,0 \text{ МПа(изб.)}$, $T_{\text{раб.}} = 250^{\circ}\text{C}$, $T_{\text{min}} = 200^{\circ}\text{C}$., возвратного конденсата – не более 100°C . Подача пара осуществляется за счет остаточного давления в отборе паровой турбины. Подпитка невозвратного теплоносителя осуществляется насосами подпитки суммарной производительностью не менее 192 т/ч. ТЭС «Сила Сибири» находится на стадии проектирования, расчет перспективных балансов производительности водоподготовительных установок не может быть произведен.

Таблица 3.1 – Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок

Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2020-2024 г.	2025-2030 г.
Котельная №12(низ) п.Юхта-3								
Производительность ВПУ	т/ч	ХВО отсутствует						
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332	0,332
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	Подпитка в сеть осуществляется из хоз-питьевого водопровода						
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	т/ч	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	ВПУ отсутствует						
Котельная №13(верх) п.Юхта-3								
Производительность ВПУ	т/ч	ХВО отсутствует						
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451	1,451
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	Подпитка в сеть осуществляется из хоз-питьевого водопровода						
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	т/ч	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591	1,591
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	ВПУ отсутствует						

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ДМИТРИЕВСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ СВОБОДНЕНСКОГО РАЙОНА АМУРСКОЙ
ОБЛАСТИ ДО 2032 ГОДА**

Показатели	Ед. изм.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2020 г.	2020-2024 г.	2025-2030 г.
Котельная №14 с.Дмитриевка								
Производительность ВПУ	т/ч	ХВО отсутствует						
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	Подпитка в сеть осуществляется из хоз-питьевого водопровода						
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	т/ч	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	ВПУ отсутствует						
Котельная №15 с.Усть-Пера								
Производительность ВПУ	т/ч	ХВО отсутствует						
Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме	т/ч	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044	0,044
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме	т/ч	Подпитка в сеть осуществляется из хоз-питьевого водопровода						
Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме	т/ч	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме	т/ч	ВПУ отсутствует						

4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

В 2020 году планируется ввод в эксплуатацию теплоэлектростанции «Сила Сибири», необходимой для обеспечения работы Амурского газоперерабатывающего завода. Для выработки пара на технологические нужды планируется установить три паровых котла марки Е-320-13,8-560 Г, работающих на природном газе, КПД при этом составит 94,5%.

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

На основании проведённого анализа прироста населения в муниципальном образовании не планируется увеличение площадей строительных фондов (Таблица 1.1).

В случае если объект нового строительства располагается в радиусе эффективного теплоснабжения одного из теплоисточников муниципального образования, целесообразно подключение к существующей котельной, в радиусе которой он находится.

4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Рекомендации и предложения для улучшения работы системы теплоснабжения на расчетный период приведены в главе 7.

4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы

На территории данного поселения отсутствуют источники тепловой энергии функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируется.

4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируется.

4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе

Загрузка источников тепловой энергии приведена в таблице 4.1.

Распределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии данного муниципального образования не планируется.

Таблица 4.1 – Загрузка источников теплоснабжения

Период	Котельная №12 п.Юхта-3 (низ)	Котельная №13 п.Юхта-3 (верх)	Котельная №14 с.Дмитриевка	Котельная №15 с.Усть-Пера
2017 г.	0,422	0,354	0,031	0,233
2018 г.	0,422	0,340	0,031	0,233
2019 г.	0,413	0,331	0,031	0,232
2020 г.	0,409	0,327	0,031	0,232
2021 г.	0,405	0,322	0,031	0,231
2022 – 2026 гг.	0,401	0,314	0,031	0,230
2027 – 2032 гг.	0,401	0,314	0,031	0,230

4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения

На котельных для потребителей регулирование отпуска тепла выполнено центральное качественное по нагрузке отопления (за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха). Утверждённый температурный график котельных 95/70°C при расчетной наружной температуре - 39°C, приведён в таблице 4.2.

Таблица 4.2 – Температурный график – 95/70 °С для источников тепловой энергии

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
8	40,02	34,94
7	41,39	35,88
6	42,74	36,81
5	44,07	37,72
4	45,39	38,61
3	46,70	39,50
2	47,99	40,36
1	49,27	41,22
0	50,54	42,07
-1	51,80	42,90
-2	53,05	43,73
-3	54,29	44,54
-4	55,52	45,35
-5	56,74	46,15
-6	57,96	46,94
-7	59,16	47,72
-8	60,36	48,50
-9	61,55	49,27
-10	62,74	50,03
-11	63,92	51,53
-12	65,09	52,27
-13	66,26	53,01
-14	67,42	53,74
-15	68,57	54,47
-16	69,72	55,19
-17	70,87	55,19
-18	72,01	55,91
-19	73,14	56,62
-20	74,27	57,32
-21	75,40	58,03
-22	76,52	58,72
-23	77,64	59,42
-24	78,75	60,10
-25	79,86	60,79
-26	80,96	61,47
-27	82,06	62,15
-28	83,16	62,82
-29	84,25	63,49
-30	85,34	64,16
-31	86,34	64,82
-32	87,51	65,48

Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
-33	88,59	66,13
-34	89,67	66,79
-35	90,74	67,43
-36	91,81	68,08
-37	92,88	68,72
-38	93,94	69,36
-39	95,00	70,00

4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности

На источнике тепловой энергии установленной мощности достаточно для покрытия нагрузки на период разработки схемы теплоснабжения (расчет балансов тепловой мощности приведен в главе 2). При подключении новых перспективных нагрузок к источникам тепловой энергии, при условии возникновения возможного дефицита тепловой мощности, необходимо увеличение установленной мощности источников тепловой энергии.

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

На территории Дмитриевского сельсовета нет источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности, следовательно строительство тепловых сетей обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки не требуется.

5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку

Планируется прокладка от ТЭС «Сила Сибири» до Амурского ГПЗ на совмещенной эстакаде трех паропроводов Ду600мм и двух конденсатопроводов Ду300мм, изоляция – маты минераловатные прошивные ГОСТ 21880-2011, для компенсации температурных удлинений приняты П-образные компенсаторы.

5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В связи со значительной удалённостью источников теплоснабжения друг от друга объединять теплотрассы в единую сеть является нецелесообразным.

5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Рекомендации и предложения для улучшения работы системы теплоснабжения на расчетный период приведены в главе 7.

6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Данный раздел содержит перспективные топливные балансы основного вида топлива для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах муниципального образования.

Для источников тепловой энергии расположенных на территории Дмитриевского сельсовета основным видом топлива является Райчихинский уголь марки 2БР.

В таблице 6.1 приведены годовые расходы основного топлива.

В таблице 6.2 приведены результаты расчета топливного баланса в разрезе каждого источника тепловой энергии на каждом этапе.

Для ТЭС «Сила Сибири» как основное топливо, планируется использовать природный газ. Состав природного газа представлен ниже в таблице.

Компонент	Процентный состав, %					
	Год					
	1	2	3	4	5	6-30
Водород	0.0646	0.0580	0.0428	0.0334	0.0397	0.0277
Гелий	0.4034	0.3524	0.2349	0.1602	0.1762	0.1378
Азот	7.3031	7.2967	7.2821	6.5798	5.4566	4.4681
СО2	0.1441	0.1335	0.1091	0.0866	0.0773	0.0590
Метан	85.1366	85.2035	85.3578	86.2054	87.4903	88.5693
Этан	4.5969	4.6031	4.6172	4.6833	4.7450	4.8323
Пропан	1.5641	1.5664	1.5715	1.4991	1.3667	1.2702
Бутаны	0.5886	0.5894	0.5914	0.5657	0.4933	0.4674
Пентаны+высшие	0.1734	0.1736	0.1742	0.1714	0.1546	0.1589
Вода	0.0026	0.0024	0.0018	0.0013	0.0001	0.0003
Метанол	0.0226	0.0210	0.0172	0.0137	0.0002	0.0088
Сернистые соединения	-	-	-	0.00001	0.000017	0.0002

ТЭС «Сила Сибири» находится на стадии проектирования, расчет перспективных топливных балансов не может быть произведен.

Таблица 6.1 –Годовые расходы основного топлива

Наименование источника тепловой энергии	Вид топлива	Годовой расход основного топлива, тонны
Котельная №12 п.Юхта-3 (низ)	Уголь	686,12
Котельная №13 п.Юхта-3 (верх)	Уголь	721,32
Котельная №14 с.Дмитриевка	Уголь	61,25
Котельная №15 с.Усть-Пера	Уголь	390,50

Таблица 6.2 – Результаты расчета перспективного топливного баланса

Показатель	Расход топлива на выработку, т.у.т.	Расход топлива на собственные нужды, т.у.т.	Расход топлива на отпуск в сеть, т.у.т.	Расход топлива на потери, т.у.т.	Расход топлива на полезный отпуск, т.у.т.
Котельная №12(низ) п.Юхта-3					
2017 г.	282,50	9,54	272,96	36,54	236,42
2018 г.	282,50	9,54	272,96	36,54	236,42
2019 г.	277,10	9,54	267,56	31,15	236,42
2020 г.	274,43	9,54	264,89	28,47	236,42
2021 г.	271,75	9,54	262,21	25,79	236,42
2022- 2026 гг.	269,07	9,54	259,53	23,11	236,42
2027- 2032 гг.	269,07	9,54	259,53	23,11	236,42
Котельная №13(верх) п.Юхта-3					
2017 г.	294,61	16,72	277,89	52,84	225,05
2018 г.	283,53	5,64	277,89	52,84	225,05
2019 г.	276,47	5,64	270,83	45,78	225,05
2020 г.	272,93	5,64	267,30	42,24	225,05
2021 г.	269,40	5,64	263,77	38,71	225,05
2022- 2026 гг.	262,34	5,64	256,70	31,65	225,05
2027- 2032 гг.	262,34	5,64	256,70	31,65	225,05
Котельная №14 с.Дмитриевка					
2017 г.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
2018 г.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
2019 г.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
2020 г.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
2021 г.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
2022- 2026 гг.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
2027- 2032 гг.	25,02	0,98	24,04	1,78	22,26
Котельная №15 с.Усть-Пера					
2017 г.	159,48	12,80	146,68	20,12	126,56
2018 г.	159,48	12,80	146,68	20,12	126,56
2019 г.	159,11	12,80	146,31	19,76	126,56
2020 г.	158,93	12,80	146,13	19,58	126,56
2021 г.	158,75	12,80	145,95	19,39	126,56
2022- 2026 гг.	158,02	12,80	145,22	18,67	126,56
2027- 2032 гг.	158,02	12,80	145,22	18,67	126,56

7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

7.1 Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Таблица 7.1 – Мероприятия и необходимые инвестиции по источникам теплоснабжения

Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.	Итого, тыс.руб.
Система теплоснабжения п.Юхта-3 (низ)								
Замена котлоагрегатов, тыс.руб.							4042,72	4042,72
Система теплоснабжения п.Юхта-3 (верх)								
Замена котлоагрегатов, тыс.руб.		866,28					1446,86	2313,13
Система теплоснабжения с.Дмитриевка								
Замена котлоагрегатов, тыс.руб.		866,28						866,28
Система теплоснабжения с.Усть-Пера								
Замена котлоагрегатов, тыс.руб.						1259,07	1292,21	2551,28

7.2 Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Таблица 7.2 – Мероприятия и необходимые инвестиции по тепловым сетям

Наименование	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022-2026 гг.	2027-2032 гг.	Итого, тыс.руб.
Система теплоснабжения п.Юхта-3 (низ)							
Реконструкция теплотрасс с использованием труб с ППУ изоляцией, тыс.руб.	366,37	361,17	379,48	397,45	413,00		1917,48
Система теплоснабжения п.Юхта-3 (верх)							
Реконструкция теплотрасс с использованием труб с ППУ изоляцией, тыс.руб.	291,96	291,96	306,68	321,25	680,97		1892,81
Система теплоснабжения с.Дмитриевка							
Реконструкция теплотрасс с использованием труб с ППУ изоляцией, тыс.руб.		77,80					77,80
Система теплоснабжения с.Усть-Пера							
Реконструкция теплотрасс с использованием труб с ППУ изоляцией, тыс.руб.	215,25	226,23	237,58	244,81	519,02		1442,89

7.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Утвержденный температурный график обеспечивает выполнение требований нормативных документов относительно температуры внутреннего воздуха отапливаемых помещений и на момент разработки схемы теплоснабжения, не требуется каких-либо дополнительных инвестиций.

8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Энергоснабжающая (теплоснабжающая) организация – коммерческая организация независимо от организационно-правовой формы, осуществляющая продажу абонентам (потребителям) по присоединенной тепловой сети произведенной или (и) купленной тепловой энергии и теплоносителей (МДС 41-3.2000 Организационно-методические рекомендации по пользованию системами коммунального теплоснабжения в городах и других населенных пунктах Российской Федерации).

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» «...единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - ЕТО) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный 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 со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении» «... к полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации».

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных Постановлением РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа об ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то

статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с нижеуказанными критериями.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации

1 критерий: владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации	В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации. В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации
--	---

	присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.
2 критерий: размер собственного капитала	Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии
3 критерий: способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения	Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

1. Заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям.

2. Заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения.

3. Заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

1. Систематическое (3 и более раз в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

2. Принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации.

3. Принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом.

4. Прекращение права собственности или владения имуществом, по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

5. Несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

6. Подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Лица, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, незамедлительно информируют об этом уполномоченные органы для принятия ими решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации. К указанной информации должны быть приложены вступившие в законную силу решения федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов.

Уполномоченное должностное лицо организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, обязано уведомить уполномоченный орган о возникновении фактов, являющихся основанием для утраты организацией статуса единой теплоснабжающей организации, в течение 3 рабочих дней со дня принятия уполномоченным органом решения о реорганизации, ликвидации, признания организации банкротом, прекращения права собственности или владения имуществом организации.

Организация, имеющая статус единой теплоснабжающей организации, вправе подать в уполномоченный орган заявление о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации, за исключением если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью. Заявление о прекращении функций единой теплоснабжающей организации может быть подано до 1 августа текущего года.

Уполномоченный орган обязан принять решение об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации в течение 5 рабочих дней со дня получения от лиц, права и законные интересы которых нарушены по основаниям, изложенным в выше, вступивших в законную силу решений федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов, а также получения уведомления (заявления) от организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации.

Уполномоченный орган обязан в течение 3 рабочих дней со дня принятия решения об утрате организацией статуса единой теплоснабжающей организации разместить на официальном сайте сообщение об этом, а также предложить теплоснабжающим и (или) теплосетевыми организациям подать заявку о присвоении им статуса единой теплоснабжающей организации.

Организация, утратившая статус единой теплоснабжающей организации по основаниям, приведенным в выше, обязана исполнять функции единой теплоснабжающей организации до присвоения другой организации статуса единой теплоснабжающей организации, а также передать организации, которой присвоен статус единой теплоснабжающей организации, информацию о потребителях тепловой энергии, в том числе имя (наименование) потребителя, место жительства (место нахождения), банковские реквизиты, а также информацию о состоянии расчетов с потребителем.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

В настоящее время ООО «Районные тепловые сети» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации в зоне централизованного теплоснабжения Дмитриевского сельсовета.

В 2020 году будет функционировать еще одна теплоснабжающая организация ООО «ТЭС «Сила Сибири» отвечающее за поставку, в Амурский газоперерабатывающий завод, пара на технологические нужды.

9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Дмитриевского сельсовета нет источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности, следовательно строительство тепловых сетей обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки не требуется.

10. РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

По результатам инвентаризации бесхозных тепловых сетей на территории поселения не выявлено.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

С целью выявления реального дисбаланса между мощностями по выработке тепла и подключёнными нагрузками потребителей проведены расчеты гидравлических режимов работы систем теплоснабжения.

Для выполнения расчетов гидравлических режимов работы систем теплоснабжения были систематизированы и обработаны результаты отпуска тепловой энергии от всех источников тепловой энергии, выполнен анализ работы каждой системы теплоснабжения на основании сравнения нормативных показателей с фактическими за базовый контрольный период – 2016 год и определены причины отклонений фактических показателей работы систем теплоснабжения от нормативных.

В ходе разработки схемы теплоснабжения Дмитриевского сельсовета был выполнен расчет перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, на каждом этапе и к окончанию планируемого периода, так же были определены перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии по видам основного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Развитие теплоснабжения Дмитриевского сельсовета до 2032 года предполагается базировать на использовании существующих источников тепловой энергии с их реконструкцией или заменой на новые при необходимости.

В ходе разработки схемы теплоснабжения дефицита тепловой мощности на источнике тепловой энергии не выявлено.

Разработанная схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации и один раз в пять лет корректировке.