

УТВЕРЖДЕНО

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ  
УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
«УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ  
ДО 2029 ГОДА

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ  
КНИГА I

РАЗРАБОТАНО

Инженер-проектировщик  
ООО «ИВЦ «Энергоактив»  
\_\_\_\_\_/Н.В.Петров/

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор  
ООО «ИВЦ «Энергоактив»  
\_\_\_\_\_/С.В.Лопашук/

«\_\_\_\_»\_\_\_\_\_2014г.

М.П.

## СОСТАВ ПРОЕКТА

	СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
Книга I	1	Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения
	2	Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей
	3	Перспективные балансы теплоносителя
	4	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
	5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей
	6	Перспективные топливные балансы
	7	Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
	8	Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)
	9	Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии
	10	Решение по бесхозным тепловым сетям
Книга II	ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	
	1	Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения
	2	Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения
	3	Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки
	4	Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах
	5	Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии
	6	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них
	7	Перспективные топливные балансы
	8	Оценка надежности теплоснабжения
	9	Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение
	10	Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации

## СОДЕРЖАНИЕ

	<b>ВВЕДЕНИЕ</b>	<b>5</b>
	Термины и определения	7
	Сведения об организации-разработчике	13
	Общие сведения о теплоснабжении	25
<b>1</b>	<b>ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ</b>	<b>34</b>
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	34
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	35
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	36
<b>2</b>	<b>ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ</b>	<b>37</b>
2.1	Радиус эффективного теплоснабжения	37
2.2	Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	38
2.3	Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	46
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	46
<b>3</b>	<b>ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ</b>	<b>81</b>
3.1	Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей	81
3.2	Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	89
<b>4</b>	<b>ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ</b>	<b>92</b>

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	92
4.2	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	92
4.3	Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	93
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, а так же источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически не возможно или экономически нецелесообразно	93
4.5	Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа	93
4.6	Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода	93
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	94
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	96
4.9	Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению ввода в эксплуатацию новых мощностей	98
5	<b>ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ</b>	99
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	99

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	99
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	100
5.4	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения в том числе перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	100
6	ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	101
7	ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	110
7.1	Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	110
7.2	Предложение по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	111
7.3	Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	116
8	РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	117
9	РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	124
10	РЕШЕНИЕ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	125
	ЗАКЛЮЧЕНИЕ	126

## **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:



В рамках членства с СРО НП «Энергопрофаудит» ООО «ИБЦ Энергоактив» оказывает следующие виды услуг:

1. Разработка рекомендаций по сокращению потерь энергетических ресурсов (ЭР) и разработка программ повышения энергетической эффективности (ЭЭ) использования топливно-энергетических ресурсов (ТЭР).
2. Определение потенциала энергосбережения и оценка возможной экономии ТЭР.
3. Разработка типовых мероприятий по энергосбережению и повышению ЭЭ.
4. Разработка энергетического паспорта (ЭП) по результатам обязательного энергетического обследования (ЭО).
5. Разработка ЭП на основании проектной документации.
6. Экспертиза (анализ), разработка (доработка) эксплуатационной, технической, технологической, конструкторской и ремонтной документации, стандартов организаций.
7. Экспертиза (анализ), расчеты и обоснование нормативов технологических потерь электрической (тепловой) энергии при ее передаче по сетям.
8. Экспертиза (анализ), расчеты и обоснование нормативов удельного расхода топлива, нормативов создания запасов топлива.



9. Экспертиза (анализ), расчеты тарифов на электрическую энергию, поставляемую энергоснабжающими организациями потребителям, в том числе для населения.

10. Экспертиза (анализ), расчет тарифов на тепловую энергию, производимую теплостанциями, в том числе осуществляющими производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

11. Экспертиза (анализ), расчеты тарифов на услуги по передаче тепловой энергии.

12. Экспертиза (анализ), расчеты тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям.

13. Экспертиза (анализ), расчеты тарифов на водоснабжение (в том числе горячее водоснабжение) и водоотведение.

14. Экспертиза (анализ), расчеты сбытовой надбавки гарантирующего поставщика и прочих сбытовых компаний.

15. Анализ электрических и тепловых схем энергоустановок и сетей в нормальных и ремонтных режимах с разработкой мер по обеспечению надежности энергоустановок и сетей.

16. Производство расчетов режимов работы энергооборудования.

17. Проведение испытаний и измерений параметров электроустановок и их частей и элементов, а также измерения качества и количества электрической энергии.

18. Тепловизионное обследование и диагностика технического состояния энергетического оборудования, ограждающих конструкций зданий и сооружений.

19. Техническое освидетельствование (диагностика) электротехнического оборудования, тепловых сетей от станций, гидротехнических сооружений источников водоснабжения, систем горячего водоснабжения, систем водоотведения, систем вентиляции, кондиционирования воздуха и аспирации, систем воздушного отопления, компрессорного и холодильного оборудования, канализационных насосных станций и прочих систем и установок энергетики.

20. Проведение энергетических обследований в рамках оказания энергосервисного контракта.

21. Экспертное заключение о качестве оказания услуг по энергоаудиту и (или) энергосервисному контракту.

В рамках членства в НП СРО «СРСК ДВ», ООО «ИВЦ «Энергоаудит» имеет право производить следующие виды работ, в том числе и особо опасные и технически сложные:

1. Земляные работы:

- Разработка грунта и устройство дренажей в водохозяйственном строительстве;
- Механизированное рыхление и разработка вечномерзлых грунтов.

2. Устройство скважин:

- Бурение и обустройство скважин (кроме нефтяных и газовых скважин);
- Крепление скважин трубами, извлечение труб, свободный спуск или подъем труб из скважин;

- Тампонажные работы;

- Сооружение шахтных колодцев.

3. Свайные работы. Закрепление грунтов:

- Свайные работы, выполняемые в мерзлых и вечномерзлых грунтах;
- Устройство ростверков;
- Устройство забивных и буронабивных свай;
- Термическое укрепление грунтов;
- Цементация грунтовых оснований с забивкой инъекторов.

4. Устройство бетонных и железобетонных монолитных конструкций:

- Опалубочные работы;
- Арматурные работы;
- Устройство монолитных бетонных и железобетонных конструкций.

5. Монтаж сборных бетонных и железобетонных конструкций:

- Монтаж фундаментов и конструкций подземной части зданий и сооружений;
- Монтаж элементов конструкций надземной части зданий и сооружений, в том числе колонн, ригелей, ферм, балок, плит, поясов, панелей стен и перегородок;
- Монтаж объемных блоков, в том числе вентиляционных блоков, шахт лифтов и мусоропроводов, санитарно-технических кабин;

6. Монтаж металлических конструкций:

- Монтаж, усиление и демонтаж конструктивных элементов и ограждающих конструкций зданий и сооружений;
- Монтаж, усиление и демонтаж конструкций транспортных галерей;

- Монтаж, усиление и демонтаж резервуарных конструкций;
- Монтаж, усиление и демонтаж мачтовых сооружений, башен, вытяжных труб;
- Монтаж, усиление и демонтаж технологических конструкций.

7. Защита строительных конструкций, трубопроводов и оборудования (кроме магистральных и промысловых трубопроводов):

- Устройство оклеечной изоляции;
- Устройство металлизационных покрытий;
- Гидроизоляция строительных конструкций;
- Работы по теплоизоляции зданий, строительных конструкций и оборудования;
- Работы по огнезащите строительных конструкций и оборудования.

8. Устройство наружных сетей водопровода:

- Укладка трубопроводов водопроводных;
- Монтаж и демонтаж запорной арматуры и оборудования водопроводных сетей;
- Устройство водопроводных колодцев, оголовков, гасителей водосборов;
- Очистка полости и испытание трубопроводов водопровода.

9. Устройство наружных сетей канализации:

- Укладка трубопроводов канализационных безнапорных;
- Укладка трубопроводов канализационных напорных;
- Монтаж и демонтаж запорной арматуры и оборудования канализационных сетей;
- Устройство канализационных и водосточных колодцев;
- Устройство фильтрующего основания под иловые площадки и поля фильтрации;
- Укладка дренажных труб на иловых площадках;
- Очистка полости и испытание трубопроводов канализации.

10. Устройство наружных сетей теплоснабжения:

- Укладка трубопроводов теплоснабжения с температурой теплоносителя до 115 градусов Цельсия;

- Укладка трубопроводов теплоснабжения с температурой теплоносителя 115 градусов Цельсия и выше;

- Монтаж и демонтаж запорной арматуры и оборудования сетей теплоснабжения;
- Устройство колодцев и камер сетей теплоснабжения;
- Очистка полости и испытание трубопроводов теплоснабжения.

11. Устройство наружных электрических сетей:

- Устройство сетей электроснабжения напряжением до 35 кВ включительно;
- Монтаж и демонтаж опор для воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ;
- Монтаж и демонтаж проводов и грозозащитных тросов воздушных линий электропередачи напряжением до 35 кВ включительно;
- Монтаж и демонтаж трансформаторных подстанций и линейного электрооборудования напряжением до 35 кВ включительно;
- Установка распределительных устройств, коммутационной аппаратуры, устройств защиты.

12. Монтажные работы:

- Монтаж подъемно-транспортного оборудования;
- Монтаж оборудования тепловых электростанций;
- Монтаж оборудования котельных;
- Монтаж оборудования объектов инфраструктуры железнодорожного транспорта;
- Монтаж водозаборного оборудования, канализационных и очистных сооружений.

13. Пусконаладочные работы:

- Пусконаладочные работы подъемно-транспортного оборудования;
- Пусконаладочные работы синхронных генераторов и систем возбуждения;
- Пусконаладочные работы силовых и измерительных трансформаторов;
- Пусконаладочные работы коммутационных аппаратов;
- Пусконаладочные работы устройств релейной защиты;
- Пусконаладочные работы систем напряжения и оперативного тока;
- Пусконаладочные работы электрических машин и электроприводов;
- Пусконаладочные работы автоматических станочных линий;
- Пусконаладочные работы станков металлорежущих многоцелевых с ЧПУ;
- Пусконаладочные работы оборудования водоочистки и оборудования химводоподготовки;
- Пусконаладочные работы технологических установок топливного хозяйства;
- Пусконаладочные работы сооружений водоснабжения;
- Пусконаладочные работы сооружений канализации.

14. Устройство автомобильных дорог и аэродромов:

- Работы по устройству земляного полотна для автомобильных дорог, перронов аэропортов, взлетно-посадочных полос, рулежных дорожек;
- Устройство оснований автомобильных дорог;
- Устройство покрытий автомобильных дорог, в том числе укрепляемых вяжущими материалами;
- Устройство дренажных, водосборных, водопропускных, водосбросных устройств;
- Устройство защитных ограждений и элементов обустройства автомобильных дорог;
- Устройство разметки проезжей части автомобильных дорог.

15. Устройство мостов, эстакад и путепроводов:

- Устройство монолитных железобетонных и бетонных конструкций мостов, эстакад и путепроводов;
- Устройство сборных железобетонных конструкций мостов, эстакад и путепроводов;
- Устройство конструкций пешеходных мостов;
- Монтаж стальных пролетных строений мостов, эстакад и путепроводов;
- Устройство деревянных мостов, эстакад и путепроводов;
- Укладка труб водопропускных на готовых фундаментах (основаниях) и лотков водоотводных.

16. Работы по осуществлению строительного контроля привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем:

- Строительный контроль за общестроительными работами (группы видов работ N 1-3, 5-7, 9- 14);
- Строительный контроль за работами в области водоснабжения и канализации (вид работ N 15.1,23.32,24.29, 24.30, группы видов работ N 16, 17);
- Строительный контроль за работами в области пожарной безопасности (вид работ N 12.3, 12.12,23.6,24.10-24.12);
- Строительный контроль за работами в области электроснабжения (вид работ N 15.5, 15.6, 23.6, 24.3-24.10, группа видов работ N 20);

- Строительный контроль при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте сооружений связи (виды работ N23.33, группа видов работ N 21);

- Строительный контроль при строительстве, реконструкции и капитальном ремонте автомобильных дорог и аэродромов, мостов, эстакад и путепроводов (вид работ N 23.35, группы видов работ N 25, 29);

17. Работы по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком):

- Транспортное строительство( дороги и объекты инфраструктуры автомобильного транспорта);

- Жилищно-гражданское строительство;

- Объекты электроснабжения до 110 кВ включительно;

- Объекты теплоснабжения;

- Объекты газоснабжения;

- Объекты водоснабжения и канализации;

- Здания и сооружения объектов связи.

Членство в проектном СРО НП «Региональное объединение проектировщиков» позволяет осуществлять проектирование любой сложности по следующим направлениям:

1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка.

2. Работы по подготовке генерального плана земельного участка.

3. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта.

4. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения.

5. Работы по подготовке архитектурных решений.

6. Работы по подготовке конструктивных решений.

7. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно - технического обеспечения, о перечне инженерно - технических мероприятий.

8. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения.

9. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации.

10. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем электроснабжения.

11. Работы по подготовке проектов внутренних слаботочных систем.

12. Работы по подготовке проектов внутренней диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами.

13. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения.

14. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно - технического обеспечения, о перечне инженерно - технических мероприятий.

15. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений.

16. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений.

17. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения до 35 кВ включительно и их сооружений.

18. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений.

19. Работы по подготовке проектов наружных сетей 110 кВ и более и их сооружений.

20. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем.

21. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений.

22. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов.

23. Работы по подготовке технологических решений общественных зданий и сооружений и их комплексов.

24. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов.



25. Работы по подготовке технологических решений объектов транспортного назначения и их комплексов.

26. Работы по подготовке технологических решений гидротехнических сооружений и их комплексов.

27. Работы по подготовке технологических решений объектов сельскохозяйственного назначения и их комплексов.

28. Работы по подготовке технологических решений объектов специального назначения и их комплексов.

29. Работы по подготовке технологических решений нефтегазового назначения и их комплексов.

30. Работы по подготовке технологических решений объектов сбора, обработки, хранения, переработки и утилизации отходов и их комплексов.

31. Работы по подготовке технологических решений объектов военной инфраструктуры и их комплексов.

32. Работы по подготовке технологических решений объектов очистных сооружений и их комплексов.

33. Работы по разработке специальных разделов проектной документации.

34. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне.

35. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

36. Разработка декларации по промышленной безопасности опасных производственных объектов.

37. Разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений.

38. Работы по подготовке проектов организации строительства, сносу и демонтажу зданий и сооружений, продлению срока эксплуатации и консервации.

39. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды.

40. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

41. Работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений.

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. Трёхгорная, 8, оф. 7  
Почтовый адрес: 680054, г. Хабаровск, ул. проф. Даниловского, 20, оф. 1  
Адрес лаборатории: 680033, г. Хабаровск, ул. Тихоокеанская, д. 204, кор. 6  
Телефон: (4212) 734-111, 734-112  
Факс: (4212) 734-111  
E-mail: [ivc.energo@mail.ru](mailto:ivc.energo@mail.ru), [ivc.energoactive@gmail.com](mailto:ivc.energoactive@gmail.com)  
Web-сайт: [www.ivc-energo.ru](http://www.ivc-energo.ru)

#### Ответственные за проект:

Руководитель проекта: Лопашук Сергей Викторович – генеральный директор.

Исполнитель: Петров Николай Вячеславович – инженер – проектировщик.

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 Усть-Камчатское сельское поселение входит в состав Усть-Камчатского района и является административным центром района. В состав входят два населенных пункта: поселок Усть-Камчатск и поселок Крутоберегово. Численность населения сельского поселения – 4500 человек.

В муниципальном образовании Усть-Камчатское сельское поселение центральное теплоснабжение осуществляется от тридцати четырех источников тепловой энергии:

- Миникотельная №1 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 2,000 Гкал/ч;
- Миникотельная №2 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 2,000 Гкал/ч;
- Миникотельная №3 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,100 Гкал/ч;
- Миникотельная №4 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 2,000 Гкал/ч;
- Миникотельная №5 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,200 Гкал/ч;
- Миникотельная №6 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,200 Гкал/ч;
- Миникотельная №7 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,460 Гкал/ч;
- Миникотельная №8 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,200 Гкал/ч;
- Миникотельная №10 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,200 Гкал/ч;
- Миникотельная №12 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,400 Гкал/ч;
- Миникотельная №13 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,350 Гкал/ч;

- Миникотельная №14 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,140 Гкал/ч;
- Миникотельная №15 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,150 Гкал/ч;
- Миникотельная №16 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,220 Гкал/ч;
- Миникотельная №17 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,140 Гкал/ч;
- Миникотельная №18 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,700 Гкал/ч;
- Миникотельная №20 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 1,300 Гкал/ч;
- Миникотельная №21 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,330 Гкал/ч;
- Миникотельная №22 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,140 Гкал/ч;
- Миникотельная №27 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,100 Гкал/ч;
- Миникотельная №28 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,050 Гкал/ч;
- Миникотельная №29 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,200 Гкал/ч;
- Миникотельная №34 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,220 Гкал/ч;
- Миникотельная №23 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,150 Гкал/ч;
- Миникотельная №24 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,130 Гкал/ч;
- Миникотельная №25 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,170 Гкал/ч;

- Миникотельная №35 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,250 Гкал/ч;
- Миникотельная №26 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,220 Гкал/ч;
- Миникотельная №30 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,140 Гкал/ч;
- Миникотельная №36 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,600 Гкал/ч;
- Миникотельная №9 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,400 Гкал/ч;
- Миникотельная №19 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,600 Гкал/ч;
- Миникотельная №31 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,400 Гкал/ч;
- Миникотельная №32 работающая на дизельном топливе с установленной мощностью 0,140 Гкал/ч.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №1 п.Усть-Камчатск составляет 4122 Гкал, в том числе:

- население – 3013 Гкал/год;
- социальная сфера – 1109 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №2 п.Усть-Камчатск составляет 3612 Гкал, в том числе:

- население – 3013 Гкал/год;
- социальная сфера – 744 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское

сельское поселение от миникотельной №3 п.Усть-Камчатск составляет 140 Гкал, в том числе:

- прочие потребители – 140 Гкал.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №4 п.Усть-Камчатск составляет 3315 Гкал, в том числе:

- население – 2392 Гкал/год;
- прочие потребители – 923 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №5 п.Усть-Камчатск составляет 3125 Гкал, в том числе:

- население – 3125 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №6 п.Усть-Камчатск составляет 2774 Гкал, в том числе:

- население – 2774 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №7 п.Усть-Камчатск составляет 3901 Гкал, в том числе:

- население – 3792 Гкал/год;
- прочие потребители – 109 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №8 п.Усть-Камчатск составляет 2727 Гкал, в том числе:

- население – 1996 Гкал/год;

- социальная сфера – 225 Гкал/год;
- прочие потребители – 506 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №10 п.Усть-Камчатск составляет 824 Гкал, в том числе:

- население – 824 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №12 п.Усть-Камчатск составляет 796 Гкал, в том числе:

- население – 796 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №13 п.Усть-Камчатск составляет 658 Гкал, в том числе:

- население – 658 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №14 п.Усть-Камчатск составляет 456 Гкал, в том числе:

- население – 331 Гкал/год;
- социальная сфера – 125 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №15 п.Усть-Камчатск составляет 334 Гкал, в том числе:

- население – 334 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское



сельское поселение от миникотельной №16 п.Усть-Камчатск составляет 640 Гкал, в том числе:

- население – 624 Гкал/год;
- прочие потребители – 16 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №17 п.Усть-Камчатск составляет 296 Гкал, в том числе:

- население – 296 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №18 п.Усть-Камчатск составляет 2688 Гкал, в том числе:

- население – 2217 Гкал/год;
- социальная сфера – 471 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №20 п.Усть-Камчатск составляет 2282 Гкал, в том числе:

- население – 2282 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №21 п.Усть-Камчатск составляет 685 Гкал, в том числе:

- население – 685 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №22 п.Усть-Камчатск составляет 498 Гкал, в том числе:

- население – 498 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №27 п.Усть-Камчатск составляет 318 Гкал, в том числе:

- население – 154 Гкал/год;
- прочие потребители – 164 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №28 п.Усть-Камчатск составляет 77 Гкал, в том числе:

- социальная сфера – 77 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №29 п.Усть-Камчатск составляет 186 Гкал, в том числе:

- прочие потребители – 186 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №36 п.Усть-Камчатск составляет 1254 Гкал, в том числе:

- население – 1210 Гкал/год;
- социальная сфера – 44 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №23 п.Усть-Камчатск составляет 309 Гкал, в том числе:

- население – 309 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское

сельское поселение от миникотельной №24 п.Усть-Камчатск составляет 256 Гкал, в том числе:

- население – 256 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №25 п.Усть-Камчатск составляет 337 Гкал, в том числе:

- население – 337 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №35 п.Усть-Камчатск составляет 233 Гкал, в том числе:

- население – 233 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №26 п.Усть-Камчатск составляет 174 Гкал, в том числе:

- социальная сфера – 174 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №30 п.Усть-Камчатск составляет 184 Гкал, в том числе:

- социальная сфера – 184 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №9 п.Усть-Камчатск составляет 923 Гкал, в том числе:

- социальная сфера – 923 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское

сельское поселение от миникотельной №19 п.Усть-Камчатск составляет 1438 Гкал, в том числе:

- население – 1141 Гкал/год;
- социальная сфера – 297 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №31 п.Крутоберегово составляет 1038 Гкал, в том числе:

- население – 1038 Гкал/год.

Суммарное годовое потребление тепловой энергии на отопление потребителей, расположенных на территории муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение от миникотельной №32 п.Крутоберегово составляет 237 Гкал, в том числе:

- социальная сфера – 237 Гкал/год.

Удельный вес источников тепловой энергии обеспечивающих теплоснабжение потребителей расположенных на территории муниципального образования муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение представлен на рис. 1.

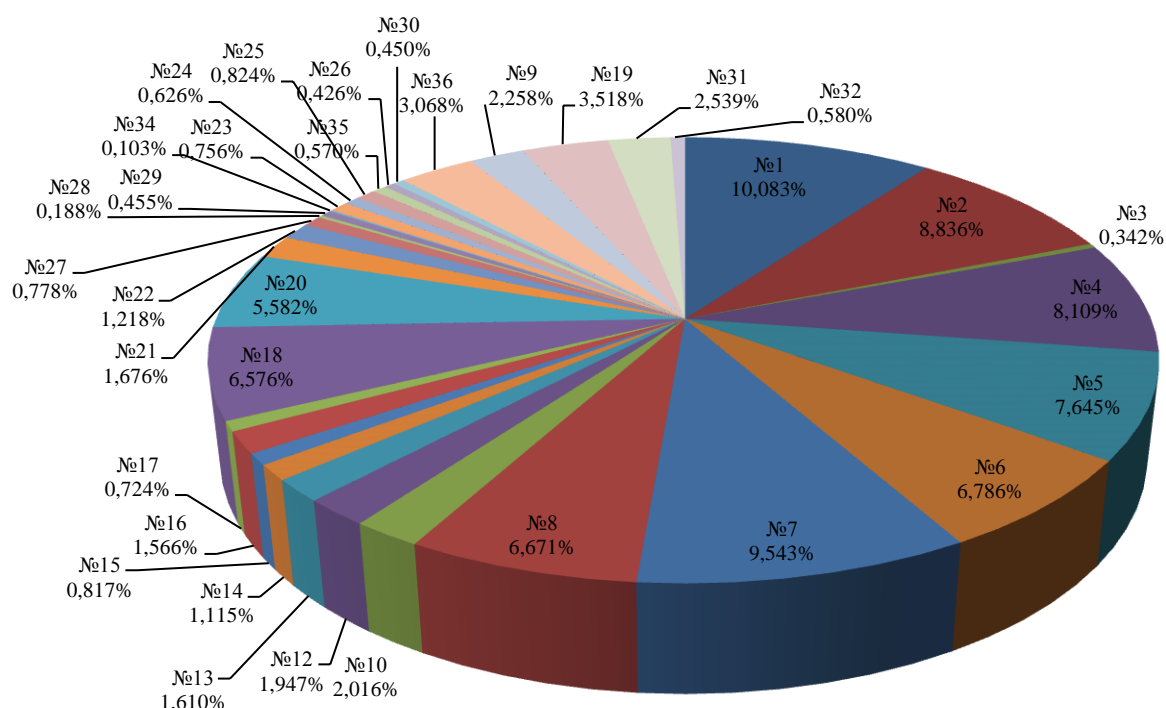


Рис.1 – Удельный вес источников теплоснабжения по потреблению тепловой энергии п.Усть-Камчатск

## 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.

В микрорайоне Погодный планируется строительство трех 5-этажных и четырех 2-этажных жилых домов с подключением к новой модульной котельной.

Таблица 1.1 – Сводные показатели динамики площадей строительных фондов.

Вид (назначение) строительных фондов	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019- 2023г.	2024- 2029г.
Индивидуальные жилые дома	8000,0	8040,2	8081,8	8123,1	8160,9	8369,6	8631,4
Многоквартирные дома	122400,0	123014,4	123652,1	124282,8	124862,3	128055,6	132059,9
Общественные здания	—	—	—	—	—	—	—
Производственные здания промышленных предприятий	—	—	—	—	—	—	—

**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	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 г.	2024-2029 г.
п. Усть-Камчатск							
Тепловая нагрузка, Гкал/час, в том числе:	7,622	7,726	7,834	7,940	8,038	8,577	9,253
отопление	7,622	7,716	7,814	7,911	7,999	8,489	9,102
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,010	0,020	0,030	0,039	0,088	0,151
Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup>	0,0	654,5	679,5	671,9	617,4	3402,0	4266,0
Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час, в том числе:	0,000	0,104	0,108	0,107	0,098	0,539	0,676
отопление	0,000	0,094	0,098	0,097	0,089	0,489	0,614
вентиляция	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ГВС	0,000	0,010	0,010	0,010	0,009	0,050	0,062

**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**

Производственные зоны предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов и объектов инженерной и транспортной инфраструктуры для обеспечения деятельности производственных объектов. В производственную зону включается и территория санитарно-защитных зон самих объектов.

В соответствии с генеральным планом муниципального образования на территории поселения расположены производственные зоны. В производственных зонах отсутствуют объекты, подключённые к центральному теплоснабжению.



## 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

Номер миникотельной	Эффективный радиус теплоснабжения, м
№1	337,37
№2	337,37
№3	29,55
№4	337,37
№5	232,94
№6	232,94
№7	266,88
№8	232,94
№10	232,94
№12	96,14
№13	85,56
№14	38,93

**Продолжение таблицы 2.1**

<b>Наименование источника тепловой энергии</b>	<b>Эффективный радиус теплоснабжения, м</b>
№15	41,28
№16	57,51
№17	38,93
№18	298,21
№20	246,00
№21	81,26
№22	38,93
№27	29,55
№28	17,82
№29	52,88
№36	57,51
№23	41,28
№24	36,59
№25	45,93
№35	64,06
№26	57,51
№30	38,93
№9	96,14
№19	130,81
№31	96,14
№32	38,93

## **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:

– зона действия миникотельной №1 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 1,240 Гкал/ч;

– зона действия миникотельной №2 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 1,087 Гкал/ч;

– зона действия миникотельной №3 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,042 Гкал/ч;

- зона действия миникотельной №4 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,997 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №5 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,940 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №6 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,835 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №7 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 1,174 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №8 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,820 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №10 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,248 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №12 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,239 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №13 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,198 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №14 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,137 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №15 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,100 Гкал/ч;

- зона действия миникотельной №16 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,193 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №17 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,089 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №18 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,809 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №20 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,687 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №21 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,206 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №22 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,150 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №27 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,096 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №28 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,023 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №29 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,056 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №34 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,001 Гкал/ч;

- зона действия миникотельной №23 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,093 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №24 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,077 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №25 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,101 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №35 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,070 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №26 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,052 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №30 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,055 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №36 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,377 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №9 – п.Усть-Камчатск (мкр.Погодный), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,278 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №19 – п.Усть-Камчатск (мкр.Новый поселок), теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,433 Гкал/ч;
- зона действия миникотельной №31 – п. Крутоберегово, теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,312 Гкал/ч;

– зона действия миникотельной №32 – п. Крутоберегово, теплоисточник обеспечивает нужды поселения на отопление с присоединённой тепловой нагрузкой 0,071 Гкал/ч.

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 (Рис. 2.1-2.3 – Зоны действия теплоснабжения муниципального образования).

Зоны действия систем теплоснабжения представлены на рис. 2.1-2.3.





Рис. 2.1 – Зоны действия систем теплоснабжения микрорайона Новый поселок





Рис. 2.2 – Зоны действия систем теплоснабжения микрорайона Погодный



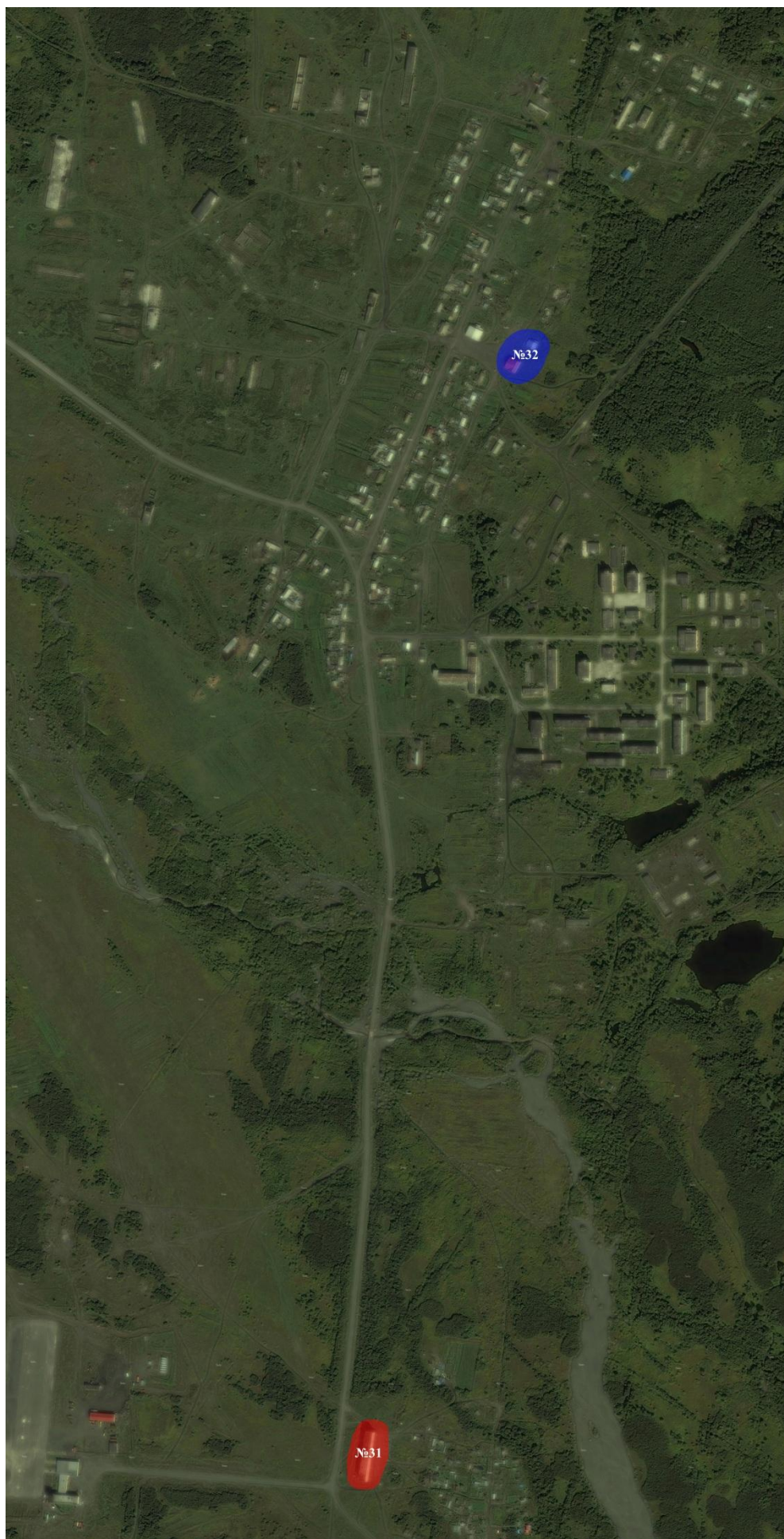


Рис. 2.3 – Зоны действия систем теплоснабжения поселка Крутоберегово

### **2.3 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии**

В муниципальном образовании Усть-Камчатское сельское поселение 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 – 2.35 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.

Таблица 2.2 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – котельная (потенциальная)

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019- 2023 гг.	2024- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	—	—	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300	2,300
Располагаемая мощность, Гкал/час	—	—	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187	2,187
Мощность НЕТТО, Гкал/час	—	—	2,183	2,179	2,176	2,172	2,153	2,130
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	—	—	0,104	0,212	0,318	0,416	0,955	1,631
Подключённая нагрузка, Гкал/час	—	—	0,128	0,261	0,393	0,514	1,180	2,014
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	—	—	426,36	868,53	1306,24	1708,52	3921,07	6695,53
Расход на собственные нужды, Гкал/год	—	—	12,08	24,61	37,02	48,42	111,12	189,75
Отпуск в сеть, Гкал/год	—	—	414,27	843,92	1269,22	1660,10	3809,95	6505,78
Потери, Гкал/год	—	—	69,05	140,65	211,54	276,68	634,99	1084,30
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	—	—	345,23	703,27	1057,68	1383,42	3174,96	5421,48
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	—	—	94,42	88,64	82,91	77,65	48,71	12,42

Таблица 2.3 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №1

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240	1,240
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	4457,00	4457,00	4457,00	4457,00	4457,00	4457,00	4457,00	4457,00	4457,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00	45,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	4412,00	4412,00	4412,00	4412,00	4412,00	4412,00	4412,00	4412,00	4412,00
Потери, Гкал/год	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00	290,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	4122,00	4122,00	4122,00	4122,00	4122,00	4122,00	4122,00	4122,00	4122,00
Население	3013,00	3013,00	3013,00	3013,00	3013,00	3013,00	3013,00	3013,00	3013,00
Социальная сфера	1109,00	1109,00	1109,00	1109,00	1109,00	1109,00	1109,00	1109,00	1109,00
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	29,49	29,49	29,49	29,49	29,49	29,49	29,49	29,49	29,49

Таблица 2.4 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №2

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889	1,889
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087	1,087
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	4215,00	4215,00	4215,00	4215,00	4215,00	4215,00	4215,00	4215,00	4215,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	4173,00	4173,00	4173,00	4173,00	4173,00	4173,00	4173,00	4173,00	4173,00
Потери, Гкал/год	561,00	561,00	561,00	561,00	561,00	561,00	561,00	561,00	561,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	3612,00	3612,00	3612,00	3612,00	3612,00	3612,00	3612,00	3612,00	3612,00
Население	2868,00	2868,00	2868,00	2868,00	2868,00	2868,00	2868,00	2868,00	2868,00
Социальная сфера	744,00	744,00	744,00	744,00	744,00	744,00	744,00	744,00	744,00
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32	33,32



Таблица 2.5 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №3

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00	141,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
Потери, Гкал/год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие потребители	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00	140,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	55,39	55,39	55,39	55,39	55,39	55,39	55,39	55,39	55,39



Таблица 2.6 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №4

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000	2,000
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902	1,902
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890	1,890
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997	0,997
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	3840,00	3840,00	3840,00	3840,00	3840,00	3840,00	3840,00	3840,00	3840,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00	38,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	3802,00	3802,00	3802,00	3802,00	3802,00	3802,00	3802,00	3802,00	3802,00
Потери, Гкал/год	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00	487,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	3315,00	3315,00	3315,00	3315,00	3315,00	3315,00	3315,00	3315,00	3315,00
Население	2392,00	2392,00	2392,00	2392,00	2392,00	2392,00	2392,00	2392,00	2392,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25	39,25

Таблица 2.7 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №5

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940	0,940
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	3405,00	3405,00	3405,00	3405,00	3405,00	3405,00	3405,00	3405,00	3405,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00	34,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	3371,00	3371,00	3371,00	3371,00	3371,00	3371,00	3371,00	3371,00	3371,00
Потери, Гкал/год	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00	246,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00
Население	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00	3125,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22	10,22

Таблица 2.8 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №6

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835	0,835
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	2961,00	2961,00	2961,00	2961,00	2961,00	2961,00	2961,00	2961,00	2961,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00	30,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	2931,00	2931,00	2931,00	2931,00	2931,00	2931,00	2931,00	2931,00	2931,00
Потери, Гкал/год	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00	157,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00
Население	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00	2774,00
Социальная сфера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие потребители	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93	21,93

Таблица 2.9 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №7

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460	1,460
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388	1,388
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174	1,174
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	4291,00	4291,00	4291,00	4291,00	4291,00	4291,00	4291,00	4291,00	4291,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00	43,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	4248,00	4248,00	4248,00	4248,00	4248,00	4248,00	4248,00	4248,00	4248,00
Потери, Гкал/год	347,00	347,00	347,00	347,00	347,00	347,00	347,00	347,00	347,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	3901,00	3901,00	3901,00	3901,00	3901,00	3901,00	3901,00	3901,00	3901,00
Население	3792,00	3792,00	3792,00	3792,00	3792,00	3792,00	3792,00	3792,00	3792,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00	109,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01	7,01

Таблица 2.10 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №8

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132	1,132
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	2929,00	2929,00	2929,00	2929,00	2929,00	2929,00	2929,00	2929,00	2929,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00	29,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00	2900,00
Потери, Гкал/год	173,00	173,00	173,00	173,00	173,00	173,00	173,00	173,00	173,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	2727,00	2727,00	2727,00	2727,00	2727,00	2727,00	2727,00	2727,00	2727,00
Население	1996,00	1996,00	1996,00	1996,00	1996,00	1996,00	1996,00	1996,00	1996,00
Социальная сфера	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00	225,00
Прочие потребители	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00	506,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77	22,77

Таблица 2.11 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №10

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200	1,200
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138	1,138
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248	0,248
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00
Потери, Гкал/год	219,00	219,00	219,00	219,00	219,00	219,00	219,00	219,00	219,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00
Население	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00	824,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	72,21	72,21	72,21	72,21	72,21	72,21	72,21	72,21	72,21

Таблица 2.12 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №12

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378	0,378
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239	0,239
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	881,00	881,00	881,00	881,00	881,00	881,00	881,00	881,00	881,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	872,00	872,00	872,00	872,00	872,00	872,00	872,00	872,00	872,00
Потери, Гкал/год	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00	76,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00
Население	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00	796,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31	30,31



Таблица 2.13 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №13

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198	0,198
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	717,00	717,00	717,00	717,00	717,00	717,00	717,00	717,00	717,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	710,00	710,00	710,00	710,00	710,00	710,00	710,00	710,00	710,00
Потери, Гкал/год	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00	52,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00
Население	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00	658,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18	35,18

Таблица 2.14 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №14

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	476,00	476,00	476,00	476,00	476,00	476,00	476,00	476,00	476,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00
Потери, Гкал/год	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	456,00	456,00	456,00	456,00	456,00	456,00	456,00	456,00	456,00
Население	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00	331,00
Социальная сфера	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00	125,00
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	-7,58	-7,58	-7,58	-7,58	-7,58	-7,58	-7,58	-7,58	-7,58

Таблица 2.15 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №15

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00	344,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	341,00	341,00	341,00	341,00	341,00	341,00	341,00	341,00	341,00
Потери, Гкал/год	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00
Население	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00	334,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44	27,44

Таблица 2.16 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №16

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	649,00	649,00	649,00	649,00	649,00	649,00	649,00	649,00	649,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00	643,00
Потери, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00	640,00
Население	624,00	624,00	624,00	624,00	624,00	624,00	624,00	624,00	624,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66	6,66

Таблица 2.17 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №17

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00	313,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00	310,00
Потери, Гкал/год	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00
Население	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00	296,00
Социальная сфера	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	29,26	29,26	29,26	29,26	29,26	29,26	29,26	29,26	29,26

Таблица 2.18 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №18

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616	1,616
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604	1,604
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809	0,809
Подключенная нагрузка, Гкал/час	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	4033,00	4033,00	4033,00	4033,00	4033,00	4033,00	4033,00	4033,00	4033,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00	40,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	3993,00	3993,00	3993,00	3993,00	3993,00	3993,00	3993,00	3993,00	3993,00
Потери, Гкал/год	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00	1305,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	2688,00	2688,00	2688,00	2688,00	2688,00	2688,00	2688,00	2688,00	2688,00
Население	2217,00	2217,00	2217,00	2217,00	2217,00	2217,00	2217,00	2217,00	2217,00
Социальная сфера	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00	471,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94	24,94

Таблица 2.19 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №20

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300
Располагаемая мощность, Гкал/час	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
Мощность НЕТТО, Гкал/час	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228	1,228
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687	0,687
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	2724,00	2724,00	2724,00	2724,00	2724,00	2724,00	2724,00	2724,00	2724,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00	27,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	2697,00	2697,00	2697,00	2697,00	2697,00	2697,00	2697,00	2697,00	2697,00
Потери, Гкал/год	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00
Население	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00	2282,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70	33,70



Таблица 2.20 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №21

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330	0,330
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314	0,314
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	788,00	788,00	788,00	788,00	788,00	788,00	788,00	788,00	788,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00	780,00
Потери, Гкал/год	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00
Население	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00	685,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45	24,45

Таблица 2.21 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №22

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00	574,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	568,00	568,00	568,00	568,00	568,00	568,00	568,00	568,00	568,00
Потери, Гкал/год	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00	70,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00
Население	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00	498,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	-29,73	-29,73	-29,73	-29,73	-29,73	-29,73	-29,73	-29,73	-29,73

Таблица 2.22 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №27

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100	0,100
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095	0,095
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096	0,096
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00	336,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00	333,00
Потери, Гкал/год	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00
Население	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00	164,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	-6,31	-6,31	-6,31	-6,31	-6,31	-6,31	-6,31	-6,31	-6,31

Таблица 2.23 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №28

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048	0,048
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00	87,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00	86,00
Потери, Гкал/год	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00	77,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	44,94	44,94	44,94	44,94	44,94	44,94	44,94	44,94	44,94

Таблица 2.24 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №29

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200	0,200
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056	0,056
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00	193,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00	191,00
Потери, Гкал/год	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие потребители	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00	186,00
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47	69,47

Таблица 2.25 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №36

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1588,00	1588,00	1588,00	1588,00	1588,00	1588,00	1588,00	1588,00	1588,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	1572,00	1572,00	1572,00	1572,00	1572,00	1572,00	1572,00	1572,00	1572,00
Потери, Гкал/год	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00	318,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	1254,00	1254,00	1254,00	1254,00	1254,00	1254,00	1254,00	1254,00	1254,00
Население	1210,00	1210,00	1210,00	1210,00	1210,00	1210,00	1210,00	1210,00	1210,00
Социальная сфера	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00	44,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26	16,26

Таблица 2.26 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №23

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150	0,150
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142	0,142
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093	0,093
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	314,00	314,00	314,00	314,00	314,00	314,00	314,00	314,00	314,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00	311,00
Потери, Гкал/год	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00
Население	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00	309,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76	33,76



Таблица 2.27 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №24

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123	0,123
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00	264,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	261,00	261,00	261,00	261,00	261,00	261,00	261,00	261,00	261,00
Потери, Гкал/год	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00
Население	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00	256,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74	35,74

Таблица 2.28 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №25

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170	0,170
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162	0,162
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160	0,160
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00	343,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	339,00	339,00	339,00	339,00	339,00	339,00	339,00	339,00	339,00
Потери, Гкал/год	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00
Население	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00	337,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16	36,16

Таблица 2.29 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №35

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,250	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	0,238
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	242,00	242,00	242,00	242,00	242,00	242,00	242,00	242,00	242,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00	240,00
Потери, Гкал/год	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00
Население	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00	233,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	69,37	69,37	69,37	69,37	69,37	69,37	69,37	69,37	69,37

Таблица 2.30 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №26

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220	0,220
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209	0,209
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052	0,052
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00	206,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00	205,00
Потери, Гкал/год	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00	31,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00	174,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	70,37	70,37	70,37	70,37	70,37	70,37	70,37	70,37	70,37

Таблица 2.31 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №30

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	188,00	188,00	188,00	188,00	188,00	188,00	188,00	188,00	188,00
Потери, Гкал/год	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00	184,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	57,06	57,06	57,06	57,06	57,06	57,06	57,06	57,06	57,06

Таблица 2.32 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №9

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278	0,278
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00	955,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	945,00	945,00	945,00	945,00	945,00	945,00	945,00	945,00	945,00
Потери, Гкал/год	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00	923,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46	24,46

Таблица 2.33 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №19

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570	0,570
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433	0,433
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1597,00	1597,00	1597,00	1597,00	1597,00	1597,00	1597,00	1597,00	1597,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	1581,00	1581,00	1581,00	1581,00	1581,00	1581,00	1581,00	1581,00	1581,00
Потери, Гкал/год	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00	1438,00
Население	1141,00	1141,00	1141,00	1141,00	1141,00	1141,00	1141,00	1141,00	1141,00
Социальная сфера	297,00	297,00	297,00	297,00	297,00	297,00	297,00	297,00	297,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78	15,78



Таблица 2.34 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №31

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400	0,400
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380	0,380
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312	0,312
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00	1054,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00	1043,00
Потери, Гкал/год	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00
Население	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00	1038,00
Социальная сфера	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Прочие потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63	16,63

Таблица 2.35 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии – миникотельная №32

Наименование показателя	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020- 2024 гг.	2025- 2029 гг.
Установленная мощность, Гкал/час	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140	0,140
Располагаемая мощность, Гкал/час	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133	0,133
Мощность НЕТТО, Гкал/час	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132	0,132
Присоединённая нагрузка, Гкал/час	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
Подключенная нагрузка, Гкал/час	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076
Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00	251,00
Расход на собственные нужды, Гкал/год	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Отпуск в сеть, Гкал/год	248,00	248,00	248,00	248,00	248,00	248,00	248,00	248,00	248,00
Потери, Гкал/год	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Полезный отпуск, всего в т. ч., Гкал/год	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00
Население	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Социальная сфера	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00	237,00
Прочие потребители	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Резерв/Дефицит тепловой мощности, %	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27

### 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Баланс производительности водоподготовительных установок складывается из нижеприведенных статей:

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

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,  $\text{м}^3$ , вычисляется в зависимости от их площади сечения и протяженности по формуле:

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

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, м<sup>3</sup>.

открытая система

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

где

$G_{гвс}$  - среднечасовой расход воды на горячее водоснабжение, м<sup>3</sup>.

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.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

**Таблица 3.1 – Перспективный баланс производительности  
водоподготовительных установок**

Период	Заполнение тепловой сети, т/ч	Подпитка тепловой сети, т/ч	Заполнение системы отопления потребителей, т
<b>Миникотельная №1</b>			
2013 г.	6,524	0,109	37,202
2014 г.	6,524	0,109	37,202
2015 г.	6,524	0,109	37,202
2016 г.	6,524	0,109	37,202
2017 г.	6,524	0,109	37,202
2018 г.	6,524	0,109	37,202
2019-2023 гг.	6,524	0,109	37,202
2024-2029 гг.	6,524	0,109	37,202
<b>Миникотельная №2</b>			
2013 г.	17,410	0,125	32,599
2014 г.	17,410	0,125	32,599
2015 г.	17,410	0,125	32,599
2016 г.	17,410	0,125	32,599
2017 г.	17,410	0,125	32,599
2018 г.	17,410	0,125	32,599
2019-2023 гг.	17,410	0,125	32,599
2024-2029 гг.	17,410	0,125	32,599
<b>Миникотельная №3</b>			
2013 г.	–	0,003	1,264
2014 г.	–	0,003	1,264
2015 г.	–	0,003	1,264
2016 г.	–	0,003	1,264
2017 г.	–	0,003	1,264
2018 г.	–	0,003	1,264
2019-2023 гг.	–	0,003	1,264
2024-2029 гг.	–	0,003	1,264
<b>Миникотельная №4</b>			
2013 г.	12,451	0,106	29,919
2014 г.	12,451	0,106	29,919
2015 г.	12,451	0,106	29,919
2016 г.	12,451	0,106	29,919
2017 г.	12,451	0,106	29,919
2018 г.	12,451	0,106	29,919
2019-2023 гг.	12,451	0,106	29,919
2024-2029 гг.	12,451	0,106	29,919
<b>Миникотельная №5</b>			
2013 г.	3,353	0,079	28,204
2014 г.	3,353	0,079	28,204
2015 г.	3,353	0,079	28,204
2016 г.	3,353	0,079	28,204
2017 г.	3,353	0,079	28,204
2018 г.	3,353	0,079	28,204
2019-2023 гг.	3,353	0,079	28,204
2024-2029 гг.	3,353	0,079	28,204

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 3.1

1	2	3	4
<b>Миникотельная №6</b>			
2013 г.	3,155	0,070	25,036
2014 г.	3,155	0,070	25,036
2015 г.	3,155	0,070	25,036
2016 г.	3,155	0,070	25,036
2017 г.	3,155	0,070	25,036
2018 г.	3,155	0,070	25,036
2019-2023 гг.	3,155	0,070	25,036
2024-2029 гг.	3,155	0,070	25,036
<b>Миникотельная №7</b>			
2013 г.	4,296	0,099	35,208
2014 г.	4,296	0,099	35,208
2015 г.	4,296	0,099	35,208
2016 г.	4,296	0,099	35,208
2017 г.	4,296	0,099	35,208
2018 г.	4,296	0,099	35,208
2019-2023 гг.	4,296	0,099	35,208
2024-2029 гг.	4,296	0,099	35,208
<b>Миникотельная №8</b>			
2013 г.	3,050	0,069	24,612
2014 г.	3,050	0,069	24,612
2015 г.	3,050	0,069	24,612
2016 г.	3,050	0,069	24,612
2017 г.	3,050	0,069	24,612
2018 г.	3,050	0,069	24,612
2019-2023 гг.	3,050	0,069	24,612
2024-2029 гг.	3,050	0,069	24,612
<b>Миникотельная №10</b>			
2013 г.	5,655	0,033	7,437
2014 г.	5,655	0,033	7,437
2015 г.	5,655	0,033	7,437
2016 г.	5,655	0,033	7,437
2017 г.	5,655	0,033	7,437
2018 г.	5,655	0,033	7,437
2019-2023 гг.	5,655	0,033	7,437
2024-2029 гг.	5,655	0,033	7,437
<b>Миникотельная №12</b>			
2013 г.	0,991	0,020	7,184
2014 г.	0,991	0,020	7,184
2015 г.	0,991	0,020	7,184
2016 г.	0,991	0,020	7,184
2017 г.	0,991	0,020	7,184
2018 г.	0,991	0,020	7,184
2019-2023 гг.	0,991	0,020	7,184
2024-2029 гг.	0,991	0,020	7,184
<b>Миникотельная №13</b>			
2013 г.	0,353	0,016	5,939
2014 г.	0,353	0,016	5,939

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА

Продолжение таблицы 3.1

1	2	3	4
2015 г.	0,353	0,016	5,939
2016 г.	0,353	0,016	5,939
2017 г.	0,353	0,016	5,939
2018 г.	0,353	0,016	5,939
2019-2023 гг.	0,353	0,016	5,939
2024-2029 гг.	0,353	0,016	5,939
Миникотельная №14			
2013 г.	0,068	0,010	4,116
2014 г.	0,068	0,010	4,116
2015 г.	0,068	0,010	4,116
2016 г.	0,068	0,010	4,116
2017 г.	0,068	0,010	4,116
2018 г.	0,068	0,010	4,116
2019-2023 гг.	0,068	0,010	4,116
2024-2029 гг.	0,068	0,010	4,116
Миникотельная №15			
2013 г.	0,037	0,008	3,014
2014 г.	0,037	0,008	3,014
2015 г.	0,037	0,008	3,014
2016 г.	0,037	0,008	3,014
2017 г.	0,037	0,008	3,014
2018 г.	0,037	0,008	3,014
2019-2023 гг.	0,037	0,008	3,014
2024-2029 гг.	0,037	0,008	3,014
Миникотельная №16			
2013 г.	0,014	0,014	5,776
2014 г.	0,014	0,014	5,776
2015 г.	0,014	0,014	5,776
2016 г.	0,014	0,014	5,776
2017 г.	0,014	0,014	5,776
2018 г.	0,014	0,014	5,776
2019-2023 гг.	0,014	0,014	5,776
2024-2029 гг.	0,014	0,014	5,776
Миникотельная №17			
2013 г.	0,158	0,007	2,671
2014 г.	0,158	0,007	2,671
2015 г.	0,158	0,007	2,671
2016 г.	0,158	0,007	2,671
2017 г.	0,158	0,007	2,671
2018 г.	0,158	0,007	2,671
2019-2023 гг.	0,158	0,007	2,671
2024-2029 гг.	0,158	0,007	2,671
Миникотельная №18			
2013 г.	33,735	0,145	24,260
2014 г.	33,735	0,145	24,260
2015 г.	33,735	0,145	24,260
2016 г.	33,735	0,145	24,260
2017 г.	33,735	0,145	24,260



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 3.1

1	2	3	4
2018 г.	33,735	0,145	24,260
2019-2023 гг.	33,735	0,145	24,260
2024-2029 гг.	33,735	0,145	24,260
Миникотельная №20			
2013 г.	4,893	0,064	20,596
2014 г.	4,893	0,064	20,596
2015 г.	4,893	0,064	20,596
2016 г.	4,893	0,064	20,596
2017 г.	4,893	0,064	20,596
2018 г.	4,893	0,064	20,596
2019-2023 гг.	4,893	0,064	20,596
2024-2029 гг.	4,893	0,064	20,596
Миникотельная №21			
2013 г.	0,761	0,017	6,182
2014 г.	0,761	0,017	6,182
2015 г.	0,761	0,017	6,182
2016 г.	0,761	0,017	6,182
2017 г.	0,761	0,017	6,182
2018 г.	0,761	0,017	6,182
2019-2023 гг.	0,761	0,017	6,182
2024-2029 гг.	0,761	0,017	6,182
Миникотельная №22			
2013 г.	1,105	0,014	4,495
2014 г.	1,105	0,014	4,495
2015 г.	1,105	0,014	4,495
2016 г.	1,105	0,014	4,495
2017 г.	1,105	0,014	4,495
2018 г.	1,105	0,014	4,495
2019-2023 гг.	1,105	0,014	4,495
2024-2029 гг.	1,105	0,014	4,495
Миникотельная №27			
2013 г.	0,089	0,007	2,870
2014 г.	0,089	0,007	2,870
2015 г.	0,089	0,007	2,870
2016 г.	0,089	0,007	2,870
2017 г.	0,089	0,007	2,870
2018 г.	0,089	0,007	2,870
2019-2023 гг.	0,089	0,007	2,870
2024-2029 гг.	0,089	0,007	2,870
Миникотельная №28			
2013 г.	0,029	0,002	0,695
2014 г.	0,029	0,002	0,695
2015 г.	0,029	0,002	0,695
2016 г.	0,029	0,002	0,695
2017 г.	0,029	0,002	0,695
2018 г.	0,029	0,002	0,695
2019-2023 гг.	0,029	0,002	0,695
2024-2029 гг.	0,029	0,002	0,695

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 3.1

1	2	3	4
<b>Миникотельная №29</b>			
2013 г.	0,038	0,004	1,679
2014 г.	0,038	0,004	1,679
2015 г.	0,038	0,004	1,679
2016 г.	0,038	0,004	1,679
2017 г.	0,038	0,004	1,679
2018 г.	0,038	0,004	1,679
2019-2023 гг.	0,038	0,004	1,679
2024-2029 гг.	0,038	0,004	1,679
<b>Миникотельная №36</b>			
2013 г.	7,446	0,047	11,318
2014 г.	7,446	0,047	11,318
2015 г.	7,446	0,047	11,318
2016 г.	7,446	0,047	11,318
2017 г.	7,446	0,047	11,318
2018 г.	7,446	0,047	11,318
2019-2023 гг.	7,446	0,047	11,318
2024-2029 гг.	7,446	0,047	11,318
<b>Миникотельная №23</b>			
2013 г.	0,107	0,007	2,789
2014 г.	0,107	0,007	2,789
2015 г.	0,107	0,007	2,789
2016 г.	0,107	0,007	2,789
2017 г.	0,107	0,007	2,789
2018 г.	0,107	0,007	2,789
2019-2023 гг.	0,107	0,007	2,789
2024-2029 гг.	0,107	0,007	2,789
<b>Миникотельная №24</b>			
2013 г.	0,029	0,006	2,310
2014 г.	0,029	0,006	2,310
2015 г.	0,029	0,006	2,310
2016 г.	0,029	0,006	2,310
2017 г.	0,029	0,006	2,310
2018 г.	0,029	0,006	2,310
2019-2023 гг.	0,029	0,006	2,310
2024-2029 гг.	0,029	0,006	2,310
<b>Миникотельная №25</b>			
2013 г.	0,029	0,008	3,042
2014 г.	0,029	0,008	3,042
2015 г.	0,029	0,008	3,042
2016 г.	0,029	0,008	3,042
2017 г.	0,029	0,008	3,042
2018 г.	0,029	0,008	3,042
2019-2023 гг.	0,029	0,008	3,042
2024-2029 гг.	0,029	0,008	3,042
<b>Миникотельная №35</b>			
2013 г.	0,055	0,005	2,103
2014 г.	0,055	0,005	2,103

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 3.1

1	2	3	4
2015 г.	0,055	0,005	2,103
2016 г.	0,055	0,005	2,103
2017 г.	0,055	0,005	2,103
2018 г.	0,055	0,005	2,103
2019-2023 гг.	0,055	0,005	2,103
2024-2029 гг.	0,055	0,005	2,103
Миникотельная №26			
2013 г.	0,354	0,005	1,570
2014 г.	0,354	0,005	1,570
2015 г.	0,354	0,005	1,570
2016 г.	0,354	0,005	1,570
2017 г.	0,354	0,005	1,570
2018 г.	0,354	0,005	1,570
2019-2023 гг.	0,354	0,005	1,570
2024-2029 гг.	0,354	0,005	1,570
Миникотельная №30			
2013 г.	0,029	0,004	1,661
2014 г.	0,029	0,004	1,661
2015 г.	0,029	0,004	1,661
2016 г.	0,029	0,004	1,661
2017 г.	0,029	0,004	1,661
2018 г.	0,029	0,004	1,661
2019-2023 гг.	0,029	0,004	1,661
2024-2029 гг.	0,029	0,004	1,661
Миникотельная №9			
2013 г.	0,498	0,022	8,330
2014 г.	0,498	0,022	8,330
2015 г.	0,498	0,022	8,330
2016 г.	0,498	0,022	8,330
2017 г.	0,498	0,022	8,330
2018 г.	0,498	0,022	8,330
2019-2023 гг.	0,498	0,022	8,330
2024-2029 гг.	0,498	0,022	8,330
Миникотельная №19			
2013 г.	2,651	0,039	12,978
2014 г.	2,651	0,039	12,978
2015 г.	2,651	0,039	12,978
2016 г.	2,651	0,039	12,978
2017 г.	2,651	0,039	12,978
2018 г.	2,651	0,039	12,978
2019-2023 гг.	2,651	0,039	12,978
2024-2029 гг.	2,651	0,039	12,978
Миникотельная №31			
2013 г.	0,157	0,024	9,368
2014 г.	0,157	0,024	9,368
2015 г.	0,157	0,024	9,368
2016 г.	0,157	0,024	9,368
2017 г.	0,157	0,024	9,368

Продолжение таблицы 3.1

1	2	3	4
2018 г.	0,157	0,024	9,368
2019-2023 гг.	0,157	0,024	9,368
2024-2029 гг.	0,157	0,024	9,368
Миникотельная №32			
2013 г.	0,129	0,006	2,139
2014 г.	0,129	0,006	2,139
2015 г.	0,129	0,006	2,139
2016 г.	0,129	0,006	2,139
2017 г.	0,129	0,006	2,139
2018 г.	0,129	0,006	2,139
2019-2023 гг.	0,129	0,006	2,139
2024-2029 гг.	0,129	0,006	2,139

### **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 3.2.

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

**Таблица 3.2 – Перспективный баланс производительности  
водоподготовительных установок на аварийную подпитку тепловой сети**

Наименование источника тепловой энергии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019- 2023 г.	2024- 2029 г.
	Расход воды на аварийную подпитку тепловой сети, т/ч							
Миникотельная №1	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875	0,875
Миникотельная №2	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Миникотельная №3	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
Миникотельная №4	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847	0,847
Миникотельная №5	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631	0,631
Миникотельная №6	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564	0,564
Миникотельная №7	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790	0,790
Миникотельная №8	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553	0,553
Миникотельная №10	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262	0,262
Миникотельная №12	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
Миникотельная №13	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126	0,126
Миникотельная №14	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
Миникотельная №15	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Миникотельная №16	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
Миникотельная №17	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Миникотельная №18	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
Миникотельная №20	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510
Миникотельная №21	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139	0,139
Миникотельная №22	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Миникотельная №27	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059	0,059
Миникотельная №28	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
Миникотельная №29	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

**Продолжение таблицы 3.2**

Наименование источника тепловой энергии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019- 2023 г.	2024- 2029 г.
	Расход воды на аварийную подпитку тепловой сети, т/ч							
Миникотельная №36	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375	0,375
Миникотельная №23	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Миникотельная №24	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
Миникотельная №25	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061	0,061
Миникотельная №35	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Миникотельная №26	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Миникотельная №30	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034	0,034
Миникотельная №9	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Миникотельная №19	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313	0,313
Миникотельная №31	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191	0,191
Миникотельная №32	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045

#### **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**

На основании проведённого анализа прироста населения в муниципальном образовании планируется увеличение площадей строительных фондов (Таблица 1.1). Данные объекты по мере строительства будут подключаться к централизованной системе теплоснабжения.

В 2016 году в микрорайоне Погодный планируется установка модульной котельной мощностью 1,81 Гкал/час.

**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 планируется увеличение площадей строительных фондов (Таблица 1.1). Данные объекты по мере строительства будут подключаться к централизованной системе теплоснабжения.

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**

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

**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 4.2.

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

Таблица 4.2 – Загрузка источников теплоснабжения

Наименование источника тепловой энергии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019-2023 г.	2024-2029 г.
	Загрузка источников тепловой энергии, Гкал/час							
Миникотельная №1	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341	1,341
Миникотельная №2	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268	1,268
Миникотельная №3	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
Миникотельная №4	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155	1,155
Миникотельная №5	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024	1,024
Миникотельная №6	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891	0,891
Миникотельная №7	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291	1,291
Миникотельная №8	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881	0,881
Миникотельная №10	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Миникотельная №12	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
Миникотельная №13	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216	0,216
Миникотельная №14	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
Миникотельная №15	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Миникотельная №16	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195	0,195
Миникотельная №17	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА

Продолжение таблицы 4.2

Наименование источника тепловой энергии	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019- 2023 г.	2024- 2029 г.
	Загрузка источников тепловой энергии, Гкал/час							
Миникотельная №18	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213	1,213
Миникотельная №20	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819	0,819
Миникотельная №21	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
Миникотельная №22	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173	0,173
Миникотельная №27	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101	0,101
Миникотельная №28	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Миникотельная №29	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Миникотельная №36	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478	0,478
Миникотельная №23	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094
Миникотельная №24	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
Миникотельная №25	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Миникотельная №35	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
Миникотельная №26	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
Миникотельная №30	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057	0,057
Миникотельная №9	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Миникотельная №19	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480	0,480
Миникотельная №31	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317	0,317
Миникотельная №32	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076	0,076

**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).

Температурные графики отпуска тепловой энергии для котельных приведены в таблицах ниже.

Таблица 4.3 – Результаты расчета графика температур – 90/68 °С для источников тепловой энергии ООО «Коммунэнерго УКМР»

Температурный график 90-68		
Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
1	2	3
8	39	34
7	41	36
6	42	37
5	44	38
4	45	39
3	47	40
2	48	41
1	49	42
0	51	42
-1	52	43
-2	53	44
-3	55	45
-4	56	46
-5	57	47
-6	59	48
-7	60	49
-8	61	50
-9	63	51
-10	64	51
-11	65	52
-12	67	53

Продолжение таблицы 4.3

1	3	4
-13	68	54
-14	69	55
-15	70	56
-16	72	56
-17	73	57
-18	74	58
-19	75	59
-20	77	60
-21	78	60
-22	79	61
-23	80	62
-24	81	63
-25	83	63
-26	84	64
-27	85	65
-28	86	66
-29	87	67
-30	89	67
-31	90	68

Таблица 4.4 – Результаты расчета графика температур – 90/70 °С для источников тепловой энергии ООО «Интэко», ООО «Норд-Фиш», ООО «Строй-Альянс», ООО «Гермес»

Температурный график 90-70		
Температура наружного воздуха, °С	Температура в подающем трубопроводе, °С	Температура в обратном трубопроводе, °С
1	2	3
8	41,21	36,50
7	42,65	37,55
6	44,08	38,59
5	45,48	39,60
4	46,87	40,60
3	48,25	41,58
2	49,61	42,55
1	50,96	43,51
0	52,30	44,45
-1	53,62	45,39
-2	54,94	46,31
-3	56,24	47,22
-4	57,54	48,12
-5	58,82	49,02

Продолжение таблицы 4.4

1	3	4
-6	60,10	49,90
-7	61,37	50,78
-8	62,63	51,65
-9	63,88	52,51
-10	65,13	53,36
-11	66,37	54,21
-12	67,60	55,05
-13	68,83	55,88
-14	70,05	56,71
-15	71,26	57,53
-16	72,47	58,35
-17	73,67	59,16
-18	74,87	59,96
-19	76,06	60,76
-20	77,24	61,56
-21	78,43	62,35
-22	79,60	63,13
-23	80,78	63,91
-24	81,94	64,69
-25	83,11	65,46
-26	84,27	66,23
-27	85,42	66,99
-28	86,57	67,75
-29	87,72	68,50
-30	88,86	69,25
-31	90,00	70,00

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

Установленной мощности источников тепловой энергии 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**

В муниципальном образовании источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности не выявлено. Следовательно, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, 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**

В связи с перспективным приростом площадей строительных фондов (таблица 1.1) в муниципальном образовании, для обеспечения транспортировки тепловой энергии новым потребителям, необходима прокладка тепловых сетей.

Для обеспечения требований ФЗ 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при прокладке тепловых сетей рекомендуется использовать новые энергосберегающие технологии и материалы.



**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**

Для взаимного резервирования тепловых источников и повышения надёжности теплоснабжения в муниципальном образовании рекомендуется рассмотреть варианты объединения системы теплоснабжения в единую сеть.

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

Рекомендуется при реконструкции и прокладке новых тепловых сетей использовать передовые технологии и материалы, обеспечивающие наибольший эксплуатационный срок данной системе теплоснабжения. К таким материалам можно отнести предизолированные трубы различных производителей.

## 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 муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение основным видом топлива является дизельное топливо.

В таблице 6.1 приведены годовые расходы основного топлива.

В таблице 6.2 и 6.3 приведены результаты расчета топливного баланса в разрезе каждого источника тепловой энергии на каждом этапе.

Таблица 6.1 –Годовые расходы основного топлива

Наименование источника тепловой энергии	Годовой расход основного топлива, тонн/год
Миникотельная №1	646,10
Миникотельная №2	616,00
Миникотельная №3	20,60
Миникотельная №4	561,80
Миникотельная №5	495,60
Миникотельная №6	431,10
Миникотельная №7	616,40
Миникотельная №8	424,80
Миникотельная №10	152,80
Миникотельная №12	134,30
Миникотельная №13	105,80
Миникотельная №14	71,50
Миникотельная №15	50,60
Миникотельная №16	101,10
Миникотельная №17	47,40
Миникотельная №18	608,20
Миникотельная №20	424,80
Миникотельная №21	120,50
Миникотельная №22	85,00
Миникотельная №27	50,60
Миникотельная №28	13,10
Миникотельная №29	28,90
Миникотельная №36	198,00
Миникотельная №23	39,00
Миникотельная №24	33,00
Миникотельная №25	43,00
Миникотельная №35	31,00
Миникотельная №26	26,00
Миникотельная №30	24,00

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

**Продолжение таблицы 6.1**

Наименование источника тепловой энергии	Годовой расход основного топлива, тонн/год
Миникотельная №9	120,00
Миникотельная №19	200,00
Миникотельная №31	134,00
Миникотельная №32	32,00

**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.
<b>Миникотельная №1</b>					
2013 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2014 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2015 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2016 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2017 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2018 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2019 г.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2020-2024 гг.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
2025-2029 гг.	944,88	9,54	935,34	61,48	873,86
<b>Миникотельная №2</b>					
2013 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2014 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2015 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2016 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2017 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2018 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2019 г.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2020-2024 гг.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
2025-2029 гг.	902,01	8,99	893,02	120,05	772,97
<b>Миникотельная №3</b>					
2013 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2014 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2015 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2016 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2017 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2018 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2019 г.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2020-2024 гг.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
2025-2029 гг.	30,03	0,21	29,82	0,00	29,82
<b>Миникотельная №4</b>					
2013 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2014 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2015 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2016 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2017 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2018 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2019 г.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
2020-2024 гг.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
2025-2029 гг.	821,76	8,13	813,63	104,22	709,41
Миникотельная №5					
2013 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2014 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2015 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2016 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2017 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2018 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2019 г.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2020-2024 гг.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
2025-2029 гг.	725,27	7,24	718,02	52,40	665,63
Миникотельная №6					
2013 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2014 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2015 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2016 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2017 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2018 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2019 г.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2020-2024 гг.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
2025-2029 гг.	630,69	6,39	624,30	33,44	590,86
Миникотельная №7					
2013 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2014 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2015 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2016 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2017 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2018 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2019 г.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2020-2024 гг.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
2025-2029 гг.	901,11	9,03	892,08	72,87	819,21
Миникотельная №8					
2013 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2014 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2015 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2016 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2017 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2018 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2019 г.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2020-2024 гг.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
2025-2029 гг.	620,95	6,15	614,80	36,68	578,12
Миникотельная №10					
2013 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2014 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2015 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2016 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2017 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
2018 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2019 г.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2020-2024 гг.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
2025-2029 гг.	223,45	2,33	221,12	46,43	174,69
Миникотельная №12					
2013 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2014 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2015 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2016 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2017 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2018 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2019 г.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2020-2024 гг.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
2025-2029 гг.	196,46	2,01	194,46	16,95	177,51
Миникотельная №13					
2013 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2014 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2015 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2016 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2017 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2018 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2019 г.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2020-2024 гг.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
2025-2029 гг.	154,87	1,51	153,36	11,23	142,13
Миникотельная №14					
2013 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2014 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2015 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2016 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2017 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2018 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2019 г.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2020-2024 гг.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
2025-2029 гг.	104,72	1,10	103,62	3,30	100,32
Миникотельная №15					
2013 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2014 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2015 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2016 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2017 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2018 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2019 г.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2020-2024 гг.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
2025-2029 гг.	73,96	0,65	73,32	1,51	71,81
Миникотельная №16					
2013 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2014 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2015 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
2016 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2017 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2018 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2019 г.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2020-2024 гг.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
2025-2029 гг.	147,97	1,37	146,60	0,68	145,92
Миникотельная №17					
2013 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2014 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2015 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2016 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2017 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2018 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2019 г.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2020-2024 гг.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
2025-2029 гг.	69,49	0,67	68,82	3,11	65,71
Миникотельная №18					
2013 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2014 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2015 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2016 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2017 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2018 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2019 г.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2020-2024 гг.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
2025-2029 гг.	891,29	8,84	882,45	288,41	594,05
Миникотельная №20					
2013 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2014 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2015 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2016 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2017 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2018 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2019 г.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2020-2024 гг.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
2025-2029 гг.	621,07	6,16	614,92	94,62	520,30
Миникотельная №21					
2013 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2014 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2015 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2016 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2017 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2018 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2019 г.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2020-2024 гг.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
2025-2029 гг.	176,51	1,79	174,72	21,28	153,44
Миникотельная №22					
2013 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
2014 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2015 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2016 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2017 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2018 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2019 г.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2020-2024 гг.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
2025-2029 гг.	124,56	1,30	123,26	15,19	108,07
Миникотельная №27					
2013 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2014 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2015 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2016 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2017 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2018 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2019 г.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2020-2024 гг.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
2025-2029 гг.	73,92	0,66	73,26	3,30	69,96
Миникотельная №28					
2013 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2014 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2015 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2016 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2017 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2018 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2019 г.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2020-2024 гг.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
2025-2029 гг.	19,23	0,22	19,01	1,99	17,02
Миникотельная №29					
2013 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2014 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2015 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2016 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2017 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2018 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2019 г.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2020-2024 гг.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
2025-2029 гг.	42,27	0,44	41,83	1,10	40,73
Миникотельная №23					
2013 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2014 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2015 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2016 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2017 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2018 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2019 г.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2020-2024 гг.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86
2025-2029 гг.	57,78	0,55	57,22	0,37	56,86



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
<b>Миникотельная №24</b>					
2013 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2014 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2015 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2016 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2017 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2018 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2019 г.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2020-2024 гг.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
2025-2029 гг.	48,84	0,56	48,29	0,93	47,36
<b>Миникотельная №25</b>					
2013 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2014 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2015 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2016 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2017 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2018 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2019 г.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2020-2024 гг.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
2025-2029 гг.	63,11	0,74	62,38	0,37	62,01
<b>Миникотельная №35</b>					
2013 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2014 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2015 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2016 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2017 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2018 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2019 г.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2020-2024 гг.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
2025-2029 гг.	45,01	0,37	44,64	1,30	43,34
<b>Миникотельная №26</b>					
2013 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2014 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2015 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2016 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2017 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2018 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2019 г.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2020-2024 гг.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
2025-2029 гг.	38,32	0,19	38,13	5,77	32,36
<b>Миникотельная №30</b>					
2013 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2014 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2015 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2016 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2017 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2018 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2019 г.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
2020-2024 гг.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
2025-2029 гг.	35,34	0,37	34,97	0,74	34,22
Миникотельная №36					
2013 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2014 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2015 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2016 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2017 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2018 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2019 г.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2020-2024 гг.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
2025-2029 гг.	290,60	2,93	287,68	58,19	229,48
Миникотельная №9					
2013 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2014 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2015 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2016 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2017 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2018 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2019 г.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2020-2024 гг.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
2025-2029 гг.	175,72	1,84	173,88	4,05	169,83
Миникотельная №19					
2013 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2014 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2015 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2016 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2017 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2018 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2019 г.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2020-2024 гг.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
2025-2029 гг.	292,25	2,93	289,32	26,17	263,15
Миникотельная №31					
2013 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2014 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2015 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2016 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2017 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2018 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2019 г.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2020-2024 гг.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
2025-2029 гг.	196,04	2,05	194,00	0,93	193,07
Миникотельная №32					
2013 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2014 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2015 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2016 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2017 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08

Продолжение таблицы 6.2

1	2	3	4	5	6
2018 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2019 г.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2020-2024 гг.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08
2025-2029 гг.	46,69	0,56	46,13	2,05	44,08

Таблица 6.3 – Расход топлива для перспективной нагрузки

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.
2015 г.	91,24	2,59	88,65	14,78	73,88
2016 г.	185,87	5,27	180,60	30,10	150,50
2017 г.	279,54	7,92	271,61	45,27	226,34
2018 г.	365,62	10,36	355,26	59,21	296,05
2019- 2023 гг.	839,11	23,78	815,33	135,89	679,44
2024- 2029 гг.	1432,84	40,61	1392,24	232,04	1160,20

## 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Предложения и необходимые инвестиции для реализации мероприятий по реконструкции источников тепловой энергии для повышения эффективности и сохранения надежности системы теплоснабжения приведены ниже в таблицах, расчет был произведен в программе «АЛЪТ – Инвест<sup>TM</sup> Сумм 6.1».

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

#### ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционному проекту

#### Замена котлоагрегатов

Система теплоснабжения постоянно развивается, появляется все новое оборудование, более надежное и энергоэффективное. Замена котлов с истекшим сроком службы на новые котлоагрегаты позволит сократить потребление топлива и повысить надежность системы теплоснабжения, от работы котлоагрегатов зависит вся система теплоснабжения, надежность котлов напрямую зависит на надежность всей системы в целом.

Таблица 7.1 – Результаты расчета инвестиционного проекта «Замена котлоагрегатов»

Наименование проекта	Реконструкция/замена котлоагрегатов	
Цели и задачи проекта	Замена физически и морально устаревших котлов на новые в связи с истечением срока эксплуатации и необходимостью надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей тепловой энергии	
Сроки реализации проекта	2014-2029 гг.	
Дисконтированные инвестиции проекта по годам, тыс.руб	2015 г.	10275,9
	2016 г.	8974,4
	2017 г.	9973,4
	2018 г.	2644,9
	2021 г.	5797,6

	2022 г.	11402,5
	2024 г.	3792,4
	2025 г.	21455,9
	2026 г.	9613,1
	2027 г.	5334,2
Направление проекта	Проект надежности	
Описание экономического эффекта	Проект направлен на повышение надежности и не генерирует дополнительного денежного потока от операционной деятельности	
Показатели экономической эффективности проекта		
Чистая приведенная стоимость (NPV)	Не окупаем	
Внутренняя норма рентабельности (IRR)	Не окупаем	
Простой срок окупаемости (PP)	Не окупаем	
Дисконтированный срок окупаемости (DPP)	Не окупаем	

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

## ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционному проекту

### **Реконструкция теплотрасс использованием трубопроводов «Касафлекс»**

Повреждаемость тепловых сетей в России постоянно растет. Высоки потери сетевой воды из-за несанкционированного водозабора и нарушения договорных гидравлических режимов, скрытых повреждений трубопроводов, многократных сбросов воды при аварийных ремонтах и т.п.

Тепловые потери в трубопроводах напрямую зависят от срока эксплуатации и износа тепловых сетей. На рисунке 7.1 отображена зависимость износа тепловых сетей от срока эксплуатации (при первоначальном среднем износе тепловых сетей 60% и нормативном сроке эксплуатации 25 лет).

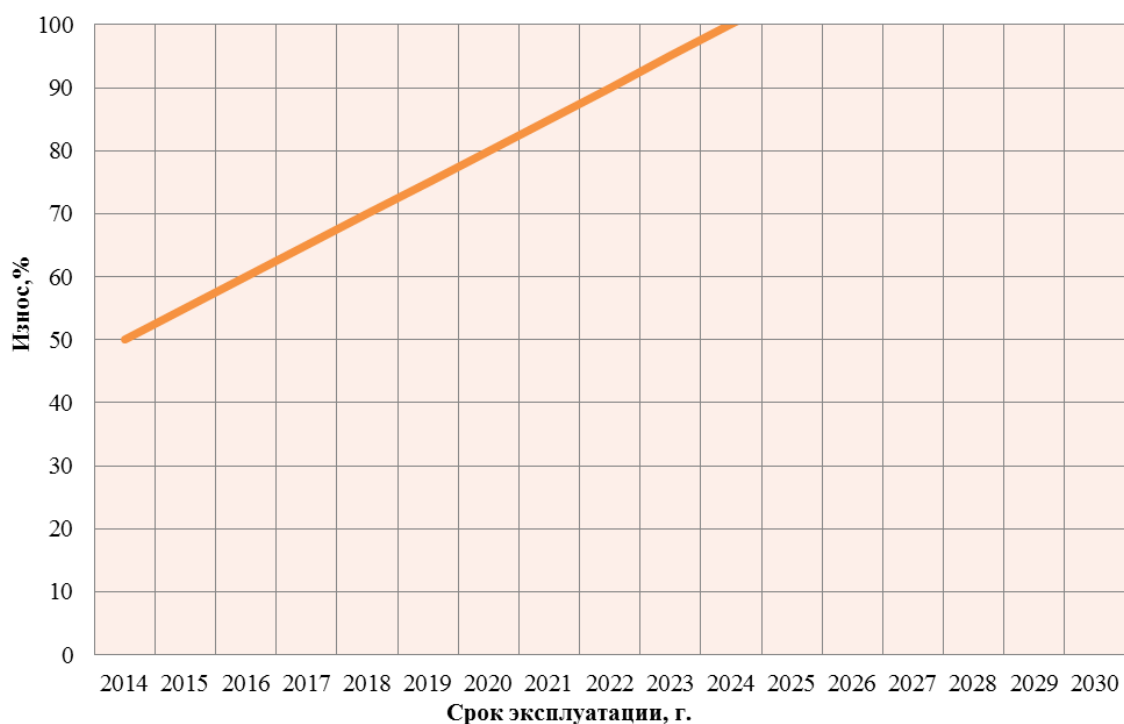


Рис. 7.1 – Зависимость износа тепловых сетей от срока эксплуатации

Как видно из диаграммы, 100% износ тепловых сетей установится в 2022 году.

При плановой периодической замене тепловых сетей зависимость среднего износа от срока эксплуатации будет выглядеть следующим образом (Рисунок 7.2).

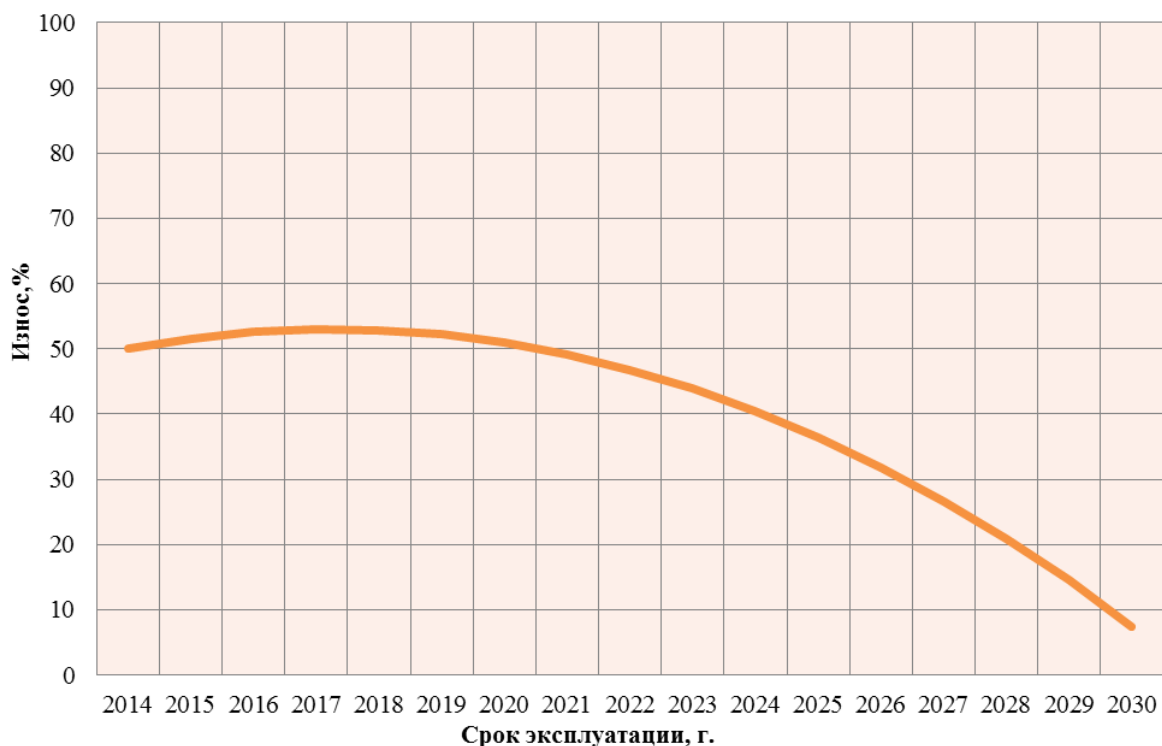


Рис. 7.2 - Зависимость износа тепловых сетей от срока эксплуатации

Тепловые потери в трубопроводах только магистральных сетей через тепловую изоляцию и потери сетевой воды достигают 10 – 15 % от произведенной тепловой энергии, а суммарные потери в магистральных и распределительных сетях – 15 – 25 % от передаваемой тепловой энергии.

Затраты электроэнергии на источниках тепла и в тепловых сетях более чем на 20%-50% превышают технологически обоснованные величины из-за нарушений в режимах работы систем централизованного теплоснабжения, в которых циркулирует примерно в 1,2–1,5 раза больше сетевой воды, чем указано в проектах и предусмотрено договорами теплоснабжения.

Задачи снижения потерь тепловой энергии в трубопроводах систем теплоснабжения является одной из самых актуальных.

Для реконструкции и строительства новых трубопроводов рекомендуются к использованию трубы в ППУ-изоляции в бесканальной прокладке.

Трубы ППУ-изоляции представляют собой трехслойную монолитную конструкцию, которая состоит из стальной трубы, теплоизолирующего слоя из пенополиуретана и защитной оболочки из полиэтилена.

Преимущества трубопроводов в ППУ-изоляции:

- низкое водопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан экологически безопасен;
- долговечность пенополиуретана;
- низкая токсичность;
- пенополиуретан имеет низкий коэффициент теплопроводности. Данный показатель у ППУ равен 0,019 - 0,035 Вт/М\*К;
- высокая адгезионная прочность пенополиуретана;
- звукопоглощение пенополиуретана;
- пенополиуретан, нанесенные на металлическую поверхность, защищают ее от коррозии;
- ППУ сохраняет тепловую энергию в широком температурном диапазоне от -100°до +140°С.

Важной особенностью трубопроводов с ППУ изоляцией является встроенная электронная система оперативно дистанционного контроля (ОДК) (два сигнальных



медных провода, залитых в пенополиуретановую изоляцию трубы, и электронный детектор повреждений), которая позволяет постоянно следить за состоянием (увлажнением) изоляции теплотрассы длиной до 2500 м. При этом место повреждения изоляции трубопровода устанавливается с точностью до одного метра с помощью импульсного рефлектометра.

Лучшие результаты по применению труб с ППУ изоляций достигнуты в тех регионах и городах, где имеются целевые программы и постановления по энергосбережению с конкретным указанием вида трубопроводов тепловых сетей, а именно труб с ППУ. Это, прежде всего Москва, Московская область, Тюмень, Ханты-Мансийск, Санкт-Петербург и др.

В результате применения данного типа труб тепловые потери уменьшились более чем на 20%, сокращаются потери сетевой воды, минимизируется упущенная выгода от недопоставок тепла потребителям во время аварийных отключений.

Применение новых конструкций теплопроводов полной комплектации позволяет:

- снизить тепловые потери примерно в 1,5-2 раза;
- снизить капитальные затраты на 15-20%;
- снизить эксплуатационные затраты в 1,5-2 раза;
- снизить ремонтные затраты в 2-3 раза;
- уменьшить время прокладки в 1,5-2 раза;
- исключить влияние блуждающих токов и, следовательно, внешнюю коррозию;
- исключить строительство дорогостоящих каналов;
- свести к минимуму аварийность, благодаря обязательной установке системы дистанционного контроля, стоимость которой не превышает 1,5-2% от общей стоимости тепловых сетей.

Таким образом, годовой экономический эффект, получаемый в тепловых сетях, рассчитывается по формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{т.с.}} = \mathcal{E}_{\text{кап.вл.}} + \mathcal{E}_{\text{долгов}} + \mathcal{E}_{\text{рем.}} + \mathcal{E}_{\text{эспл.}} + \mathcal{E}_{\text{топл.}}$$

Средства, вложенные в энергосберегающие технологии, окупаются (по данным экспертных оценок реализованных программ энергосбережения) в срок от

нескольких месяцев до 5-6 лет, что в 2-2,5 раза быстрее, чем при строительстве новых генерирующих мощностей.

В табл. 7.2 приводятся результаты технико-экономического анализа теплоизоляционных конструкций тепловых сетей диаметром 159 мм.

Таблица 7.2 – Результаты технико-экономического анализа теплоизоляционных конструкций

Показатель	Ед. изм.	АПБ <sup>1</sup>	АПБ-У <sup>2</sup>	ФП <sup>3</sup>	ИТ <sup>4</sup>	ПБИ <sup>5</sup>	ППУ <sup>6</sup>
Коэффициент теплопроводности	Вт/мК	0,115	0,07	0,058	0,07	0,08	0,038
Толщина теплоизоляции Ду	мм	75	75	50	80	50	40
Плотность теплового потока при температуре 90 °С в прямом трубопроводе т/сети	Вт/м	79,4	5,8	56,7	55,3	81,4	43,5
Плотность теплового потока при температуре 50 °С в обратном трубопроводе	Вт/м	42,1	29,53	30,0	29,3	48,1	23,0
Нормы плотности теплового потока для прямого и обратного трубопроводов, при температуре 90/50 °С. (изм. №1 СНиП 2.04.14-88)	Вт/м	42/17	42/17	42/17	42/17	42/17	42/17
Срок службы трубопровода Т	Лет	15	15	10	11-12	25	30

1) АПБ – армированный пенобетон; 2) АПБ-У – армированный пенобетон улучшенный; 3) ФП – фенольный поропласт; 4) ИТ – вспученный вермикулит; 5) ПБИ – полимер-пенобетон; 6) ППУ – пенополиуретан.

Таблица 7.3 – Результаты расчета инвестиционного проекта «Реконструкция теплотрасс с использованием трубопроводов «Касафлекс»»

Наименование проекта	Реконструкция теплотрасс с использованием трубопроводов "Касафлекс"	
Цели и задачи проекта	Замена изношенных участков теплотрасс на систему гибких предизолированных труб Касафлекс с целью уменьшения тепловых потерь при транспортировке тепловой энергии и постепенной заменой физически и морально устаревших участков теплотрасс	
Сроки реализации проекта	2014-2029 г.	
Дисконтированные инвестиции проекта по годам, тыс.руб.	2015	2771,309
	2016	2913,792
	2017	3091,431
	2018	3248,050
	2019	3402,238
	2020	3535,802
	2021	3677,174
	2022	3803,108

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ УСТЬ-КАМЧАТСКОЕ  
СЕЛЬСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА «УСТЬ-КАМЧАТСКИЙ РАЙОН»  
КАМЧАТСКОГО КРАЯ ДО 2029 ГОДА**

	2023	3913,975
	2024	4017,124
	2025	4122,897
	2026	4230,820
	2027	4340,315
	2028	4444,490
	2029	4538,302
	2030	4728,001
Направление проекта	Проект эффективности	
Описание экономического эффекта	Экономический эффект достигается за счет сокращения потерь при транспортировке тепловой энергии. Расчет экономического эффекта базируется на сокращении топливной составляющей издержек в составе переменных затрат теплоснабжающей организации.	
Показатели экономической эффективности проекта		
Чистая приведенная стоимость (NPV), тыс.руб.	817 749	
Внутренняя норма рентабельности (IRR), %	45,37%	
Простой срок окупаемости (PP), лет	8,03	
Дисконтированный срок окупаемости (PBP), лет	8,34	

**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)**

### **Общие сведения**

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	<p>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.</p> <p>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</p>
---	--

	<p>организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала.</p> <p>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.</p>
2 критерий: размер собственного капитала	<p>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</p>
3 критерий: способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения	<p>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.</p>

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 «Коммунэнерго Усть-Камчатского муниципального района» отвечает требованиям критериев по определению единой теплоснабжающей организации в зоне централизованного теплоснабжения муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение.

## **9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

Дефицитов тепловой мощности на источниках тепловой энергии, расположенных в муниципальном образовании нет.

Строительство резервных тепловых сетей между остальными источниками тепловой энергии для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения не предусмотрено по причине удаленности теплоисточников друг от друга и экономической нецелесообразности.

## **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**

В государственной стратегии Российской Федерации четко определена рациональная область применения централизованных и децентрализованных систем теплоснабжения. В городах с большой плотностью застройки следует развивать и модернизировать системы централизованного теплоснабжения от крупных котельных и теплоэлектроцентралей. При сравнительной оценке энергетической безопасности функционирования централизованных и децентрализованных систем необходимо учитывать следующие факторы:

- крупные тепловые источники (котельные) могут работать на различных видах топлива, могут переводиться на сжигание резервного топлива при сокращении подачи сетевого газа;
- малые автономные источники (крышные котельные, квартирные теплогенераторы) рассчитаны на сжигание только одного вида топлива – сетевого природного газа, что уменьшает надежность теплоснабжения;
- установка квартирных теплогенераторов в многоквартирных домах при нарушении их нормальной работы создает непосредственную угрозу здоровью и жизни людей.

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 – 2013 год и определены причины отклонений фактических показателей работы систем теплоснабжения от нормативных.

В ходе разработки схемы теплоснабжения муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение 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 муниципального образования Усть-Камчатское сельское поселение до 2029 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.