

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА
ПЕЧЕНГСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2028 ГОДА
(актуализация на 2016 - 2028 годы)

Утверждаемая часть



п.г.т. Печенга, 2017 год



Документ разработан:

ООО «Северо-Западный Центр Экспертизы и Консалтинга»
160000, г. Вологда, ул. Советский проспект, д. 35, оф. 15
Тел. / факс: (8172) 56-36-83, 56-36-94
E-mail: szc-vologda@yandex.ru

Муниципальный контракт от 29.04.2016 г. № 2 на оказание услуг по актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования городское поселение Печенга Печенгского района Мурманской области

Заказчик: Администрация МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОДСКОЕ ПОСЕЛЕНИЕ ПЕЧЕНГА
ПЕЧЕНГСКОГО РАЙОНА МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ
НА ПЕРИОД ДО 2028 ГОДА
(актуализация на 2016 - 2028 годы)**

Утверждаемая часть

Генеральный директор
ООО «СЗЦЭиК»

МП (подпись) Я.В. Воробьева

Глава администрации
МО ГП Печенга
Печенгского района
Мурманской области

МП (подпись) Н.Г. Жданова

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГЛАВА 1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ 6

- а) 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 по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 6
- б) Объёмы 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 9
- в) 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 29

ГЛАВА 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 30

- а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплоснабжающих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии .. 30
- б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 33
- в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 42
- г) 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 42

ГЛАВА 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 68

- а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей 68
- б) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 69

ГЛАВА 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 71

- а) 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 71
- б) Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 71
- в) Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения..... 71
- г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно..... 71
- д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа 72
- е) 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 72
- ж) 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 72
- з) 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 72
- и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей..... 73

ГЛАВА 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 82

- а) 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 (использование существующих резервов)..... 82
- б) 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 ... 82
- в) 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	82
г) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте "г" пункта 10 настоящего документа	83
д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти	83
ГЛАВА 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	84
а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа	84
б) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива	110
ГЛАВА 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ	120
а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	120
б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	131
в) Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения	139
ГЛАВА 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	140
ГЛАВА 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ	145
ГЛАВА 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	146

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

а) 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 по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды

По состоянию на 01.01.2016 г. общая площадь многоквартирных жилых домов (МКД) составляет 107,31 тыс.м².

В 2017 г. запланирован ввод в эксплуатацию на территории н.п. Спутник детского сада на 140 мест. Таким образом, изменение подключенной нагрузки будет в зоне действия котельных № 42/138 и № 42/170.

Объёмы нового строительства на расчётный срок составляют – 3,084 тыс. кв. м.

Следует отметить, что в остальных населенных пунктах муниципального образования в течение 2016 – 2028 г.г. не планируется изменение существующей застройки.

Развитие и расширения предприятий промышленного производства на период реализации Схемы теплоснабжения также не предусмотрено.

Таким образом, изменения строительных фондов на период до 2028 г. ожидаются в объёмах объектов культурно-бытового обслуживания населения. Сводные показатели застройки приведены в [таблице 1.1.](#)

*Сводные показатели строительного фонда в расчётных элементах территориального деления на период действия
Схемы теплоснабжения*

№ п/п	Наименование рас- чётного элемента территориального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:					
				2016	2017	2018	2019	2020	2021- 2028
1	п.г.т. Печенга	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
2	ст. ж/д Печенга (19 км)	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
3	н.п. Спутник	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>3,084</u>	<u>0,000</u>	<u>3,084</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>3,084</i>	<i>0,000</i>	<i>3,084</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	

№ п/п	Наименование рас- чётногo элемента территориального деления	Наименование объектов строительства	Всего	В том числе по годам:					
				2016	2017	2018	2019	2020	2021- 2028
4	н.п. Лиинахамари	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
5	н.п. Вайда-Губа	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
6	н.п. Цыпнаволоок	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
	ВСЕГО по город- скому поселению Печенга	<u>Ввод в эксплуатации строительных фондов</u>	<u>3,084</u>	<u>0,000</u>	<u>3,084</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.							
		<i>Жилищный фонд всего, тыс. м²</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания, тыс. м³</i>	<i>3,084</i>	<i>0,000</i>	<i>3,084</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий, тыс. м³</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>

б) Объёмы 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

Прогнозируемые объёмы прироста потребления тепловой энергии объектами нового капитального строительства приведены в [таблице 1.2.](#)

Таблица 1.2

Прогнозируемые объёмы потребления тепловой энергии объектами на расчётный период действия Схемы теплоснабжения 2016 – 2028 годы

№ п/п	Наименование расчётного эле- мента террито- риального де- ления	Наименование объектов строительства	Расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Объём потребления тепловой энергии, Гкал/год			
			Всего	В том числе на цели:			Всего	В том числе на цели:		
				отопления	ГВС	вентиля- ции		отопления	ГВС	венти- ляции
1	п.г.т. Печенга									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
2	ст. ж/д Печенга (19 км)									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
3	н.п. Спутник									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,226</u>	<u>0,114</u>	<u>0,112</u>	<u>0,00</u>	<u>1066,000</u>	<u>752,400</u>	<u>313,600</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,226</i>	<i>0,114</i>	<i>0,112</i>	<i>0,00</i>	<i>1066,000</i>	<i>752,400</i>	<i>313,600</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>

№ п/п	Наименование расчётного эле- мента террито- риального де- ления	Наименование объектов строительства	Расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Объём потребления тепловой энергии, Гкал/год			
			Всего	В том числе на цели:			Всего	В том числе на цели:		
				отопления	ГВС	вентиля- ции		отопления	ГВС	венти- ляции
4	н.п. Лиинахамари									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
5	н.п. Вайда-Губа									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,00</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
6	н.п. Цыпнаволоок									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	-	-	-	-	-	-	-	-
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
		<i>Общественные здания, в т.ч. учреждения культурно-бытового обслуживания</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
		<i>Производственные здания промышленных предприятий</i>	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование расчётного эле- мента террито- риального де- ления	Наименование объектов строительства	Расчётная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Объём потребления тепловой энергии, Гкал/год			
			Всего	В том числе на цели:			Всего	В том числе на цели:		
				отопления	ГВС	вентиля- ции		отопления	ГВС	венти- ляции
8	ВСЕГО по го- родскому по- селению Пе- ченга									
		<u>Ввод строительных фондов</u>	<u>0,226</u>	<u>0,114</u>	<u>0,112</u>	<u>0,00</u>	<u>1066,000</u>	<u>752,400</u>	<u>313,600</u>	<u>0,000</u>
		в т.ч.								
		<i>Жилищный фонд</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
		<i>Общественные здания, в т.ч. учрежде- ния культурно-бытового обслуживания</i>	<i>0,226</i>	<i>0,114</i>	<i>0,112</i>	<i>0,00</i>	<i>1066,000</i>	<i>752,400</i>	<i>313,600</i>	<i>0,000</i>
		<i>Производственные здания промышлен- ных предприятий</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>

Основные приросты объёмов потребления тепловой энергии и теплоносителя в зонах действия источников теплоснабжения планируются за счёт подключения к системам централизованного теплоснабжения вновь построенных объектов капитального строительства на основании выданных технических условий.

В [таблице 1.3](#) приведены сведения о выданных технических условиях на присоединение к тепловым сетям.

Таблица 1.3

*Сведения о выданных технических условиях на присоединение
к тепловым сетям*

№п /п	Дата выдачи	Адрес объекта	Наимено- вание объекта	Присоединяемая тепловая нагрузка, Гкал/ч				
				отопление	технологические	ГВС (средн./макс.)	вентиляция	всего
1	*	н.п. Спутник ул. Новая	детский сад	0,114	-	0,056/ 0,112	-	0,226

Примечание:

* – данные не предоставлены.

На основании фактических данных о присоединённой тепловой нагрузке потребителя в каждой из зон действия источников централизованного теплоснабжения, с учётом прогнозируемых изменений, были определены перспективные тепловые нагрузки на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, а также перспективные объёмы потребления тепловой энергии, теплоносителя. Сводные показатели перспективного спроса на тепловую энергию приведены в [таблицах 1.4.1 – 1.4.2](#).

Сводные данные о тепловых нагрузках и объёмах потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию, горячее водоснабжение

[illegible]

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 25/52									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		отопление	Гкал/ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 13/55									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
		отопление	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
		Котельная № 18/65									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
		отопление	Гкал/ч	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 13/66									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		отопление	Гкал/ч	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 13/73									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
		отопление	Гкал/ч	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
		Котельная № 38/86									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		отопление	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 21/90									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
		отопление	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
		Котельная № 21/110									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
		отопление	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
		Котельная № 21/149									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		отопление	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 21/172									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		отопление	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 38/177									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		отопление	Гкал/ч	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего по населённому пункту:	Гкал/ч	9,217	9,217	9,217	9,217	9,217	9,217	9,217	9,217
2	ст. ж/д Печенга (19 км)	Котельная № 4/115									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		отопление	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
2	ст. ж/д Печенга (19 км)	Котельная № 4/152									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
		отопление	Гкал/ч	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
		Котельная № 4/179									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		отопление	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего по населённому пункту:	Гкал/ч	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986	3,986
3	н.п. Спутник	Котельная № 42/138									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,25	1,25	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,345
		отопление	Гкал/ч	1,25	1,25	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,345
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
3	н.п. Спутник	Котельная № 12/150									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		отопление	Гкал/ч	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 12/151									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		отопление	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 42/170									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,49	1,49	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,537
		отопление	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	1,49	1,49	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,537

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного тепло-снабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
3	н.п. Спутник	Котельная № 42/188									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		отопление	Гкал/ч	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 42/208									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
		отопление	Гкал/ч	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего по населённому пункту:	Гкал/ч	6,675	6,675	6,845	6,845	6,845	6,845	6,845	6,817
4	н.п. Лиина-хамари	Котельная №3									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677
		отопление	Гкал/ч	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657
		Всего по населённому пункту:	Гкал/ч	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677

№ п/п	Наименование расчётно-го элемента территориального деления	Наименование источника централизованного теплоснабжения	Ед. изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017	2018	2019	2020	2021-2028	Всего за период 2016 - 2028
5	н.п. Вайда-Губа	Котельная № 69/6									
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
		отопление	Гкал/ч	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
		Всего по населённому пункту:	Гкал/ч	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
6	н.п. Цыпна-волок*										
		Всего по населённому пункту:	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО по городскому поселению Печенга:										
		<i>Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:</i>	Гкал/ч	21,7887	21,7887	21,9587	21,9587	21,9587	21,9587	21,9587	21,9587
		отопление	Гкал/ч	15,292	15,292	15,406	15,406	15,406	15,406	15,406	15,406
		вентиляция	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	Гкал/ч	6,4967	6,4967	6,5527	6,5527	6,5527	6,5527	6,5527	6,5527

Примечания:

* – значения подключенных тепловых нагрузок не указаны ввиду отсутствия систем централизованного теплоснабжения.

Таблица 1.4.2

Сводные данные об объёмах теплоносителя на нужды отопления, вентиляции, горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование расчёт- ного элемента террито- риального деления	Наименование источника централизованного тепло- снабжения	Ед.изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2028 г.	Всего за период 2016 г. - 2028 г.
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 2/44									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>	<i>5,1</i>
		отопление	т/ч	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 25/46									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>	<i>5,2</i>
		отопление	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
		Котельная № 9/49									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>	<i>9,0</i>
		отопление	т/ч	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
		Котельная № 25/52									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>	<i>2,0</i>
		отопление	т/ч	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчёт- ного элемента террито- риального деления	Наименование источника централизованного тепло- снабжения	Ед.изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2028 г.	Всего за период 2016 г. - 2028 г.
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 13/55									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>	<i>47,3</i>
		отопление	т/ч	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0	44,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
		Котельная № 18/65									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>	<i>32,2</i>
		отопление	т/ч	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0	26,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
		Котельная № 13/66									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>	<i>16,0</i>
		отопление	т/ч	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 13/73									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>	<i>89,8</i>
		отопление	т/ч	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
		Котельная № 38/86									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>	<i>12,0</i>
		отопление	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчёт- ного элемента террито- риального деления	Наименование источника централизованного тепло- снабжения	Ед.изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2028 г.	Всего за период 2016 г. - 2028 г.
1	п.г.т. Печенга	Котельная № 21/90									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>	<i>36,0</i>
		отопление	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0
		Котельная № 21/110									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>	<i>44,5</i>
		отопление	т/ч	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5	32,5
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
		Котельная № 21/149									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>	<i>2,4</i>
		отопление	т/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 21/172									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>	<i>0,8</i>
		отопление	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 38/177									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>	<i>2,7</i>
		отопление	т/ч	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего по населённому пункту:	т/ч	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0	305,0

№ п/п	Наименование расчёт- ного элемента террито- риального деления	Наименование источника централизованного тепло- снабжения	Ед.изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2028 г.	Всего за период 2016 г. - 2028 г.
2	ст. ж/д Печенга (19 км)	Котельная № 4/115									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>	<i>28,9</i>
		отопление	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9	28,9
		Котельная № 4/152									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>	<i>92,5</i>
		отопление	т/ч	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8	88,8
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
		Котельная № 4/179									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>	<i>10,9</i>
		отопление	т/ч	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9	10,9
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего по населённому пункту:	т/ч	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3	132,3
3	н.п. Спутник	Котельная № 42/138									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>50,0</i>	<i>50,0</i>	<i>54,6</i>	<i>54,6</i>	<i>54,6</i>	<i>54,6</i>	<i>54,6</i>	<i>53,8</i>
		отопление	т/ч	50,0	50,0	54,6	54,6	54,6	54,6	54,6	53,8
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

№ п/п	Наименование расчёт- ного элемента террито- риального деления	Наименование источника централизованного тепло- снабжения	Ед.изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2028 г.	Всего за период 2016 г. - 2028 г.
3	н.п. Спутник	Котельная № 12/150									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>	<i>46,0</i>
		отопление	т/ч	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0	46,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 12/151									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>	<i>1,2</i>
		отопление	т/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 42/170									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>33,1</i>	<i>33,1</i>	<i>34,4</i>	<i>34,4</i>	<i>34,4</i>	<i>34,4</i>	<i>34,4</i>	<i>34,1</i>
		отопление	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	33,1	33,1	34,4	34,4	34,4	34,4	34,4	34,1
		Котельная № 42/188									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>	<i>4,3</i>
		отопление	т/ч	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Котельная № 42/208									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>	<i>136,8</i>
		отопление	т/ч	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8	136,8
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		Всего по населённому пункту:	т/ч	271,4	271,4	277,2	277,2	277,2	277,2	277,2	276,2

№ п/п	Наименование расчёт- ного элемента террито- риального деления	Наименование источника централизованного тепло- снабжения	Ед.изм.	Базовый период - 2015 год	План на 2016 год	Прогнозный период					
						2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г. - 2028 г.	Всего за период 2016 г. - 2028 г.
4	н.п. Лиинахамари	Котельная №3									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>	<i>54,4</i>
		отопление	т/ч	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1	44,1
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
		Всего по населённому пункту:	т/ч	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4	54,4
5	н.п. Вайда-Губа	Котельная № 69/6									
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>	<i>12,3</i>
		отопление	т/ч	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
		Всего по населённому пункту:	т/ч	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3	12,3
6	н.п. Цыпнаволоок*										
		Всего по населённому пункту:	т/ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	ВСЕГО по городскому поселению Печенга:										
		<i>Объёмы теплоносителя</i>	<i>т/ч</i>	<i>775,5</i>	<i>775,5</i>	<i>781,2</i>	<i>781,2</i>	<i>781,2</i>	<i>781,2</i>	<i>781,2</i>	<i>781,2</i>
		отопление	т/ч	631,1	631,1	635,6	635,6	635,6	635,6	635,6	635,6
		вентиляция	т/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		горячее водоснабжение	т/ч	144,4	144,4	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6	145,6

Примечание:

* – значения подключенных объемов теплоносителя не указаны ввиду отсутствия систем централизованного теплоснабжения.

в) 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 теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

На период действия Схемы теплоснабжения приросты объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах не планируются. Изменения производственных зон, а также их перепрофилирование не предусматривается.

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

а) Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии

В соответствии с Федеральным законом РФ от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении» радиусом эффективного теплоснабжения называется 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.

Ввиду отсутствия утверждённого нормативно-правового акта по определению радиуса эффективного теплоснабжения, его расчёт осуществлялся на основании методики, предложенной кандидатом технических наук, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н. Папушкиным в журнале «Новости теплоснабжения», №9, 2010 г.

Результаты расчётов радиусов эффективного теплоснабжения приведены в [таблице 2.1](#).

Анализ расчётных и фактических значений показал, что в зонах действия всех котельных не превышен радиус эффективного теплоснабжения. Исходя из этого, подключение теплопотребляющих установок в системах теплоснабжения котельных возможно без значительного увеличения совокупных расходов на эксплуатацию каждой из систем.

Таблица 2.1

Расчёт радиусов теплоснабжения от источников в городском поселении Печенга

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№3	№ 2/44	№ 13/55	№ 4/115	№ 42/138	№ 42/170	№ 4/179	№ 42/208	№ 69/6	№ 25/46	№ 9/49	№ 25/52	№ 18/65
1	Название теплоснабжающей организации	*	ООО «Теплострой Плюс»							ОП «Мурманский» АО «ГУ ЖКХ»				
2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,0582	0,0178	0,0346	0,0088	0,0750	0,0755	-	0,0332	0,0226	0,0278	0,0197	-	0,0907
3	<u>Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, км</u>	1,108	0,491	1,341	0,314	1,197	1,260	0,0	1,119	0,512	0,479	0,475	0,0	1,107
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,5677	0,14	1,25	1,3	1,25	1,49	0,3	3,42	0,343	0,15	0,25	0,05	0,93
5	Удельная стоимость материальной характеристики теплосетей, руб./м ²	7354,0	6848,0	6141,0	6404,0	7273,0	6383,0	-	8273,0	5705,0	6554,0	7178,0	-	5332,0
6	Теплоплотность зоны действия источника тепла, Гкал/ч/км ²	26,9	7,9	36,1	147,7	16,7	19,7	-	103,0	15,2	5,4	12,7	-	10,3
7	Количество абонентов в зоне действия источника теплоснабжения	7	4	11	2	12	11	1	16	6	6	8	1	13
8	Среднее число абонентов на 1 км ²	120,3	224,7	317,9	227,3	160,0	145,7	-	481,9	265,5	215,8	406,1	-	143,3
9	<u>Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла, км</u>	2,436	2,832	2,273	1,871	2,555	2,650	-	1,654	2,715	3,062	2,438	-	3,146
№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№ 13/66	№ 13/73	№ 38/86	№ 21/90	№ 21/110	№ 21/149	№ 12/150	№ 12/151	№ 4/152	№ 21/172	№ 38/177	№ 42/188	-
1	Название теплоснабжающей организации	ОП «Мурманский» АО «ГУ ЖКХ»												
2	Площадь зоны действия источника теплоснабжения, км ²	0,0020	0,0388	-	0,0007	0,0632	0,0102	0,0078	-	0,0890	0,0064	0,0120	-	-

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
3	<u>Максимальный фактический радиус теплоснабжения в системе, км</u>	0,227	0,805	0,0	0,053	1,129	0,169	0,287	0,0	1,345	0,229	0,666	0,0	-
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	0,16	2,38	0,3	1,62	1,84	0,06	0,46	0,012	2,386	0,02	0,067	0,043	-
5	Удельная стоимость материальной характеристики теплосетей, руб./м²	5251,0	6284,0	-	6451,0	7148,0	5638,0	5417,0	-	6234,0	5682,0	6141,0	-	-
6	Теплоплотность зоны действия источника тепла, Гкал/ч/км²	80,0	61,3	-	2314,3	29,1	5,9	59,0	-	26,8	3,1	5,6	-	-
7	Количество абонентов в зоне действия источника теплоснабжения	4	9	1	1	9	2	3	1	13	1	2	1	-
8	Среднее число абонентов на 1 км²	2000,0	232,0	-	1428,6	142,4	196,1	384,6	-	146,1	156,3	166,7	-	-
9	<u>Радиус эффективного теплоснабжения источника тепла, км</u>	1,558	2,147	-	1,028	2,615	3,241	1,899	-	2,554	3,634	3,209	-	

Примечание: * – МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга.

б) Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В соответствии с данным определением по состоянию на 01.01.2016 г. в городском поселении Печенга можно выделить 25 зон действия источников тепловой энергии, в числе которых:

- ☒ зона действия котельной №3;
- ☒ зона действия котельной № 2/44;
- ☒ зона действия котельной № 13/55;
- ☒ зона действия котельной № 4/115;
- ☒ зона действия котельной № 42/138;
- ☒ зона действия котельной № 42/170;
- ☒ зона действия котельной № 4/179;
- ☒ зона действия котельной № 42/208;
- ☒ зона действия котельной № 69/6;
- ☒ зона действия котельной № 25/46;
- ☒ зона действия котельной № 9/49;
- ☒ зона действия котельной № 25/52;
- ☒ зона действия котельной № 18/65;
- ☒ зона действия котельной № 13/66;
- ☒ зона действия котельной № 13/73;
- ☒ зона действия котельной № 38/86;
- ☒ зона действия котельной № 21/90;
- ☒ зона действия котельной № 21/110;
- ☒ зона действия котельной № 21/149;
- ☒ зона действия котельной № 12/150;
- ☒ зона действия котельной № 12/151;
- ☒ зона действия котельной № 4/152;
- ☒ зона действия котельной № 21/172;
- ☒ зона действия котельной № 38/177;
- ☒ зона действия котельной № 42/188;

На [рисунках 2.1 – 2.5](#) изображены существующие и перспективные зоны действия источников теплоснабжения. Следует отметить, что контуры вышеназванных зон установлены по конечным потребителям, подключенным к тепловым сетям каждого из источников тепловой энергии.

На расчетный период изменения зон действия систем теплоснабжения планируются для котельных № 42/138 и № 42/170. В [таблицах 2.2 – 2.3](#) приведено описание зон действия источников теплоснабжения.

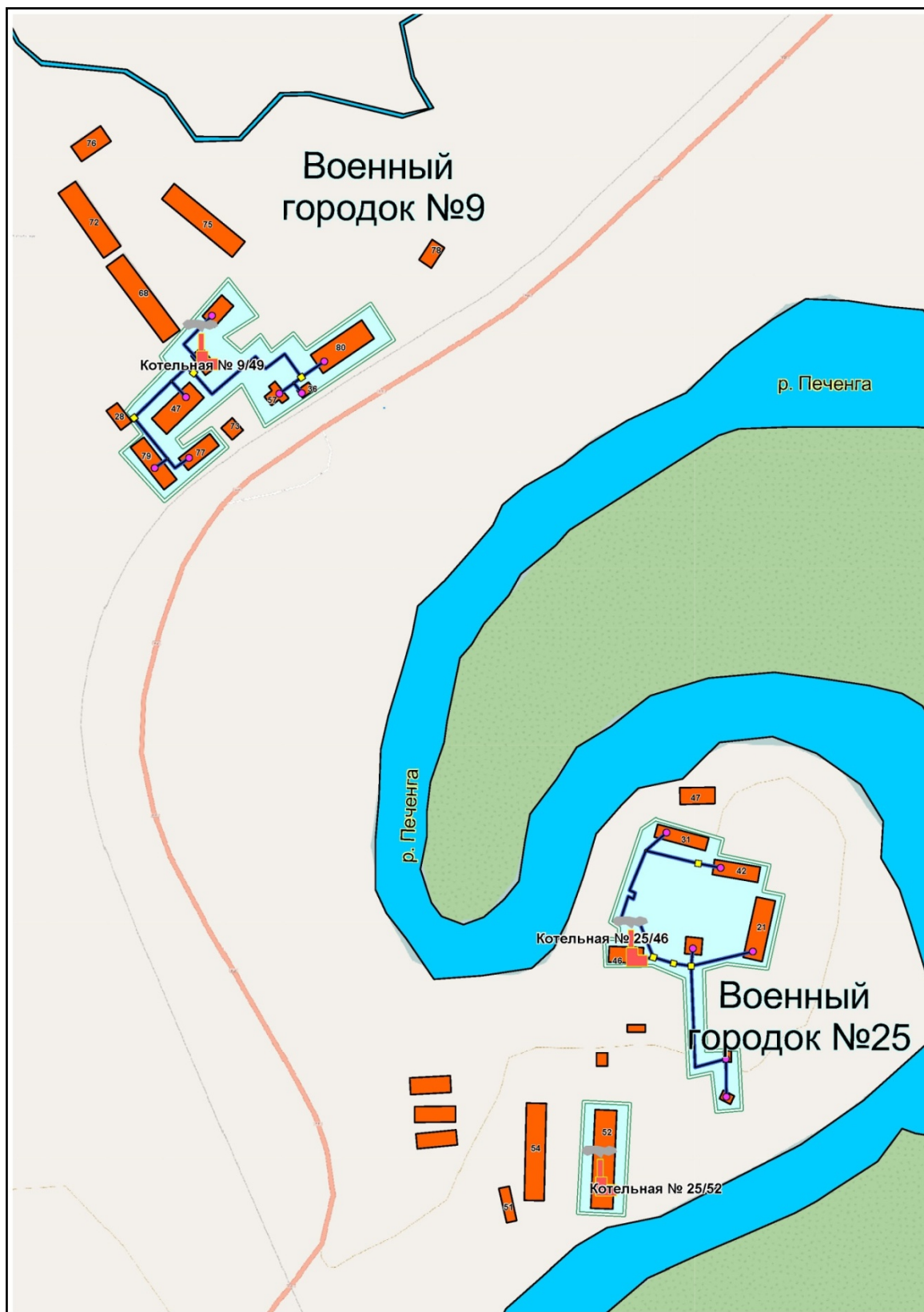


Рисунок 2.1.1 – Зона действия котельных на территории п.г.т. Печенга

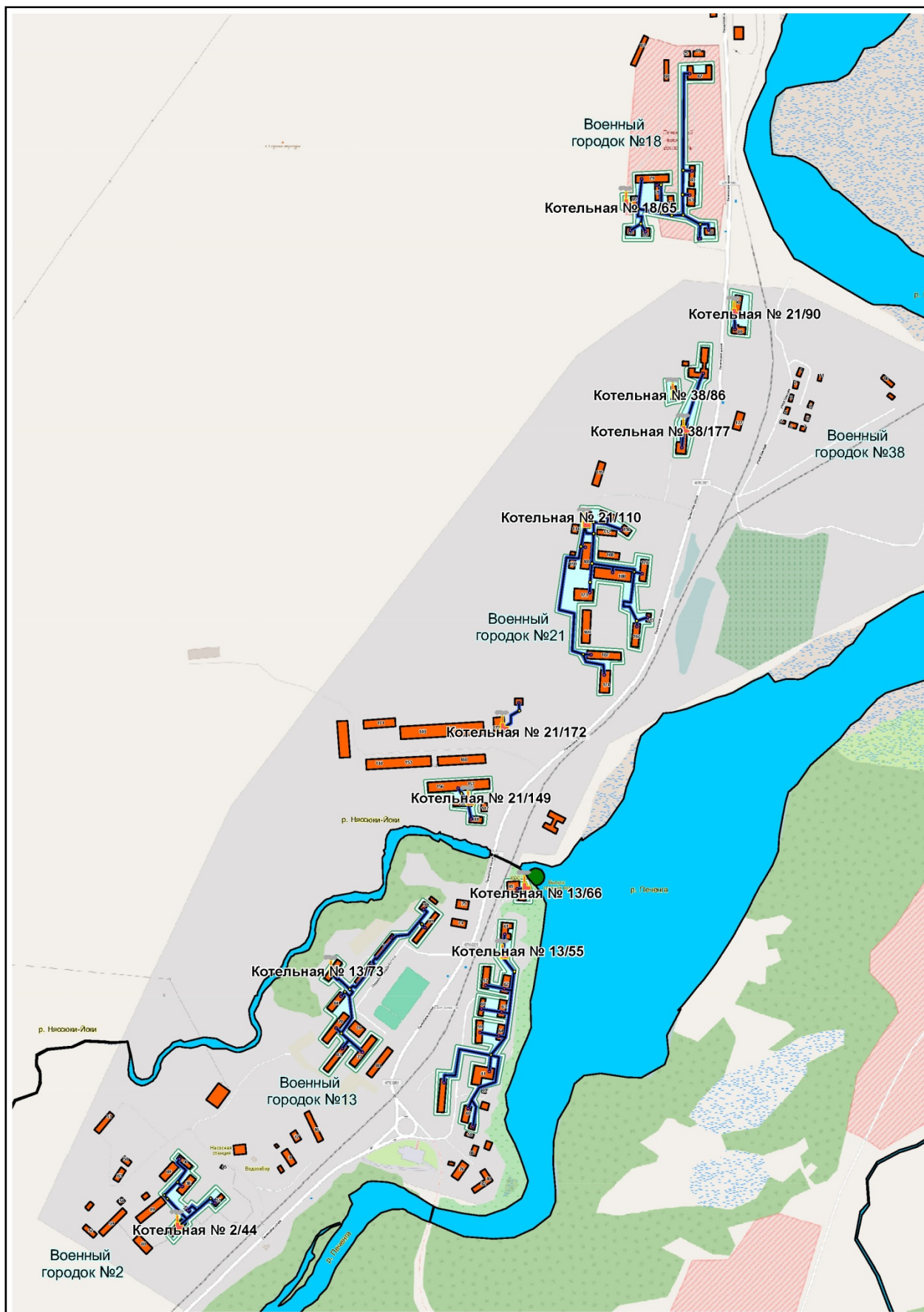


Рисунок 2.1.2 – Зона действия котельных на территории п.г.т. Печенга

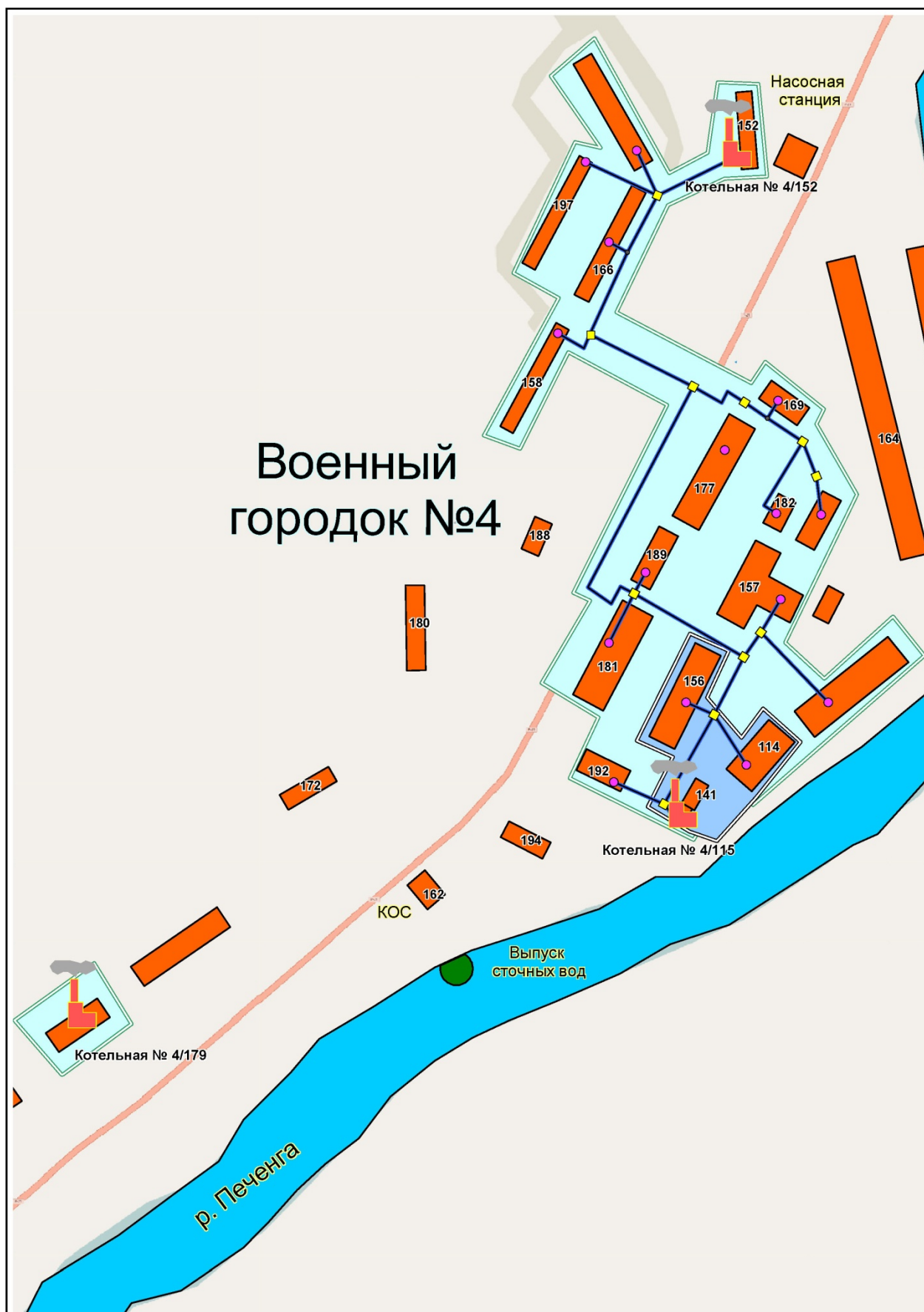


Рисунок 2.2 – Зона действия котельных на территории ст. ж/д Печенга (19 км)



Рисунок 2.3 – Зона действия котельных на территории н.п. Спутник

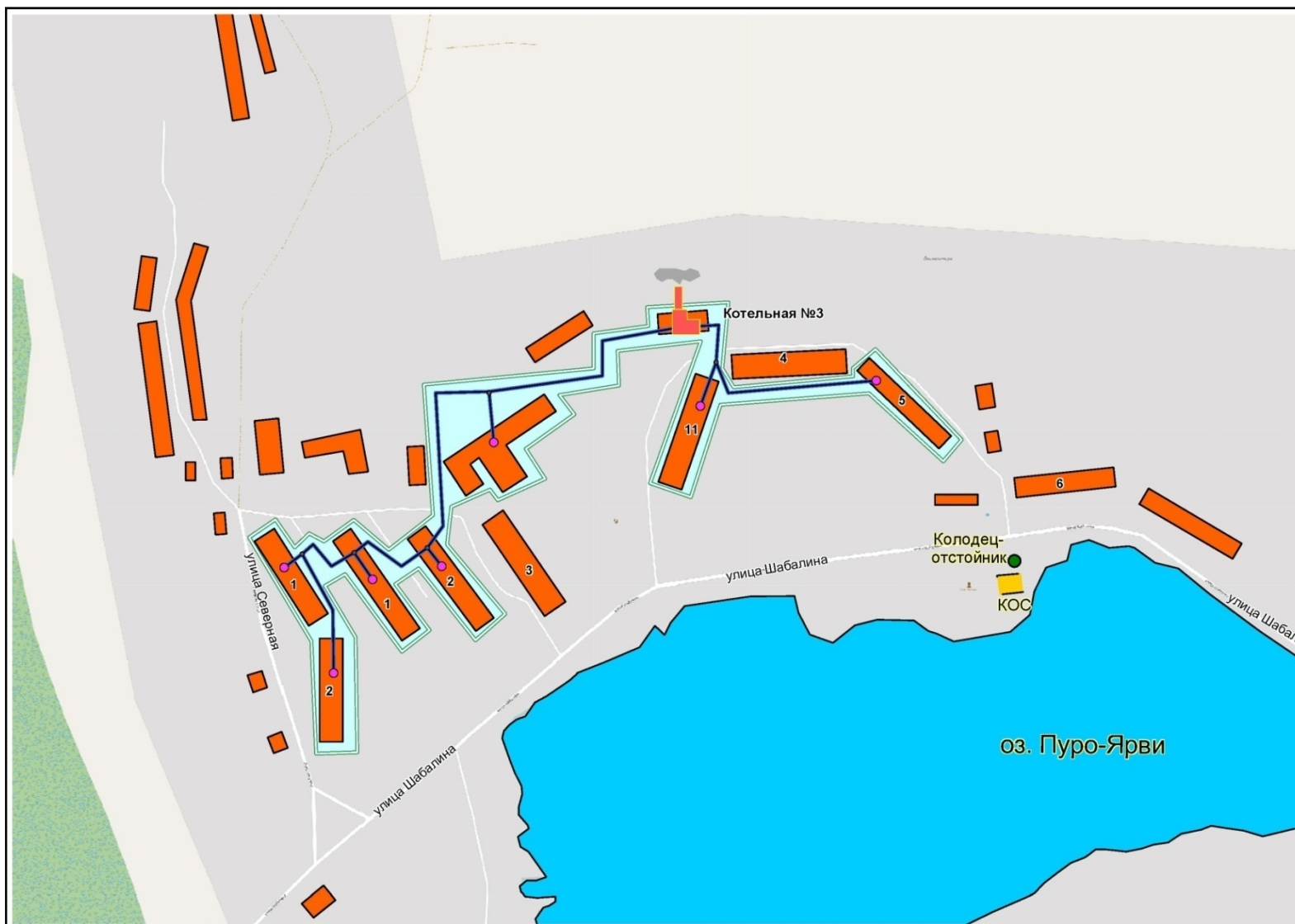


Рисунок 2.4 – Зона действия котельной на территории н.п. Лиинахамари

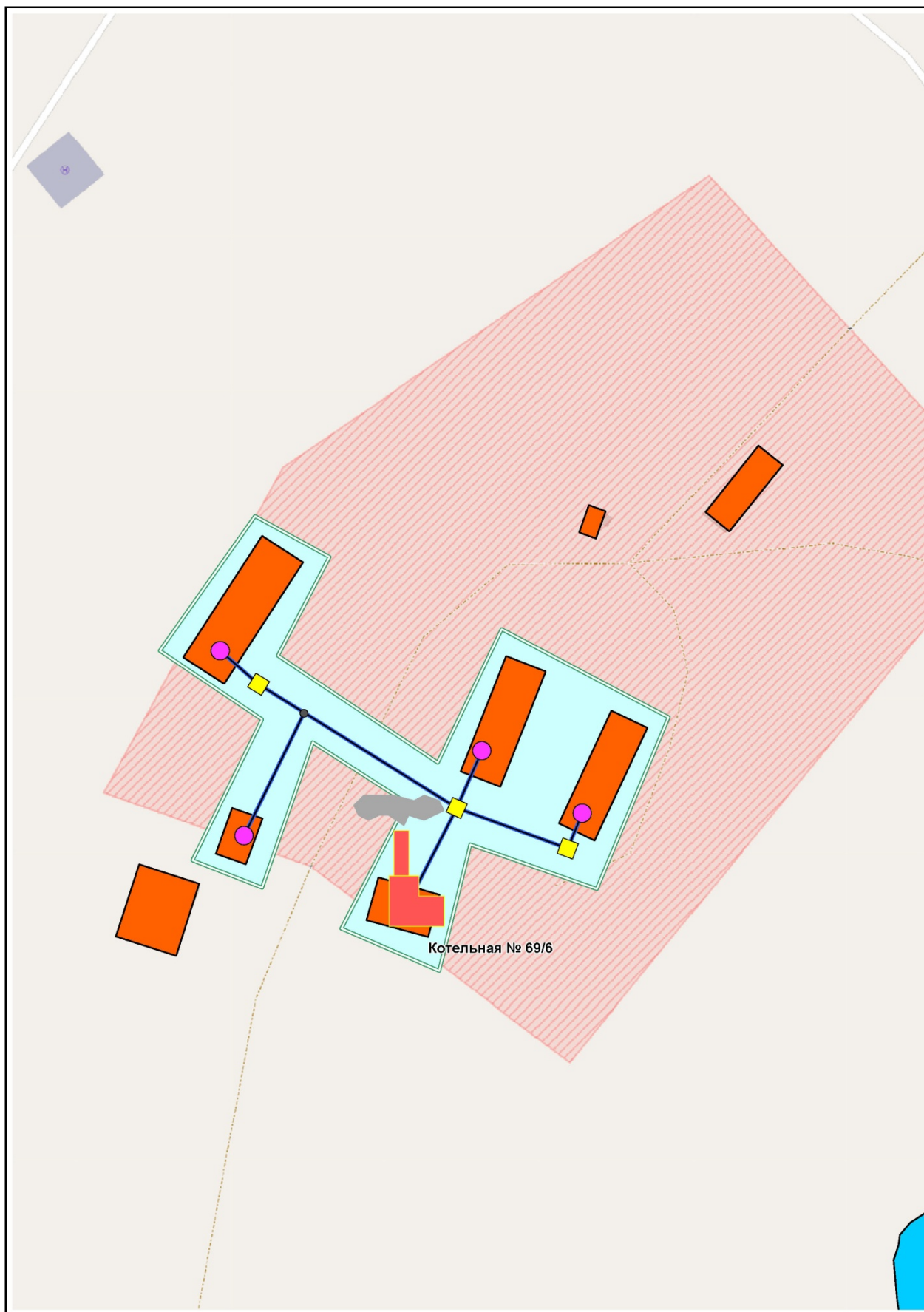


Рисунок 2.5 – Зона действия котельной на территории н.п. Вайда-Губа

Таблица 2.2

Описание существующих зон действия источников теплоснабжения городского поселения Печенга

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№3	№ 2/44	№ 13/55	№ 4/115	№ 42/138	№ 42/170	№ 4/179	№ 42/208	№ 69/6	№ 25/46	№ 9/49	№ 25/52	№ 18/65
1	Название теплоснабжающей организации	*	ООО «Теплострой Плюс»							ОП «Мурманский» АО «ГУ ЖКХ»				
2	Площадь зоны действия источника тепло-снабжения, км ²	0,0582	0,0178	0,0346	0,0088	0,0750	0,0755	-	0,0332	0,0226	0,0278	0,0197	-	0,0907
3	Максимальный фактический радиус тепло-снабжения в системе, км	1,108	0,491	1,341	0,314	1,197	1,260	0,0	1,119	0,512	0,479	0,475	0,0	1,107
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,5677	0,14	1,25	1,3	1,25	1,49	0,3	3,42	0,343	0,15	0,25	0,05	0,93
5	Материальная характеристика сети, м ²	316,8	96,7	144,9	13,4	321,8	172,8	0,0	446,6	11,0	95,8	169,7	0,0	41,8
6	Удельная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч	202,1	690,7	115,9	10,3	257,4	116,0	0,0	130,6	32,1	638,7	678,8	0,0	44,9
№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№ 13/66	№ 13/73	№ 38/86	№ 21/90	№ 21/110	№ 21/149	№ 12/150	№ 12/151	№ 4/152	№ 21/172	№ 38/177	№ 42/188	-
1	Название теплоснабжающей организации	ОП «Мурманский» АО «ГУ ЖКХ»												
2	Площадь зоны действия источника тепло-снабжения, км ²	0,0020	0,0388	-	0,0007	0,0632	0,0102	0,0078	-	0,0890	0,0064	0,0120	-	-
3	Максимальный фактический радиус тепло-снабжения в системе, км	0,227	0,805	0,0	0,053	1,129	0,169	0,287	0,0	1,345	0,229	0,666	0,0	-
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	0,16	2,38	0,3	1,62	1,84	0,06	0,46	0,012	2,386	0,02	0,067	0,043	-
5	Материальная характеристика сети, м ²	8,6	68,5	0,0	6,4	216,2	8,7	32,7	0,0	1021,5	5,2	45,5	0,0	-
6	Удельная материальная характеристика тепловой сети, м ² /Гкал/ч	53,8	28,8	0,0	4,0	117,5	145,0	71,1	0,0	428,1	260,0	679,1	0,0	-

Примечание: * – МКП «Жилищное хозяйство» МО г.п. Печенга.

Таблица 2.3

Описание перспективных зон действия источников теплоснабжения городского поселения Печенга

№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№ 13/55	№ 2/44	№ 4/115	№ 4/179	№3	№ 42/138	№ 42/170	№ 42/208	№ 69/6	№ 25/46	№ 9/49	№ 25/52	№ 18/65
1	Название теплоснабжающей организации	*	ООО «ТЕПЛОНОРД»			ООО «ПромВоенСтрой»				ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ				
2	Площадь зоны действия источника тепло-снабжения, км ²	0,0346	0,0178	0,0088	-	0,0582	0,0866	0,0872	0,0332	0,0226	0,0278	0,0197	-	0,0907
3	Максимальный фактический радиус тепло-снабжения в системе, км	1,341	0,491	0,314	0,0	1,108	1,197	1,260	1,119	0,512	0,479	0,475	0,0	1,107
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	1,25	0,14	1,3	0,3	1,5677	1,364	1,546	3,42	0,343	0,15	0,25	0,05	0,93
5	Материальная характеристика сети, м ²	144,9	96,7	13,4	0,0	316,8	365,3	211,8	446,6	11,0	95,8	169,7	0,0	41,8
6	Удельная материальная характеристика теп-ловой сети, м ² /Гкал/ч	115,9	690,7	10,3	0,0	202,1	267,8	137,0	130,6	32,1	638,7	678,8	0,0	44,9
№ п/п	Наименование показателя	Наименование котельной												
		№ 13/66	№ 13/73	№ 38/86	№ 21/90	№ 21/110	№ 21/149	№ 12/150	№ 12/151	№ 4/152	№ 21/172	№ 38/177	№ 42/188	-
1	Название теплоснабжающей организации	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ												
2	Площадь зоны действия источника тепло-снабжения, км ²	0,0020	0,0388	-	0,0007	0,0632	0,0102	0,0078	-	0,0890	0,0064	0,0120	-	-
3	Максимальный фактический радиус тепло-снабжения в системе, км	0,227	0,805	0,0	0,053	1,129	0,169	0,287	0,0	1,345	0,229	0,666	0,0	-
4	Суммарная (среднегодовая) тепловая нагрузка в зоне действия источника тепловой энергии, Гкал/час	0,16	2,38	0,3	1,62	1,84	0,06	0,46	0,012	2,386	0,02	0,067	0,043	-
5	Материальная характеристика сети, м ²	8,6	68,5	0,0	6,4	216,2	8,7	32,7	0,0	1021,5	5,2	45,5	0,0	-
6	Удельная материальная характеристика теп-ловой сети, м ² /Гкал/ч	53,8	28,8	0,0	4,0	117,5	145,0	71,1	0,0	428,1	260,0	679,1	0,0	-

Примечание: * – ООО «Теплострой Плюс».

в) Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Зона действия индивидуального теплоснабжения на территории городского поселения Печенга отсутствует.

г) 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

По результатам анализа фактического уровня теплопотребления, с учётом объёмов отключения существующих потребителей от тепловых сетей, а также реализации мероприятий по повышению энергоэффективности и энергосбережению, были сформированы прогнозируемые балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки. Результаты прогнозирования в зоне действия котельных в эксплуатации ООО «ПромВоенСтрой» представлены в [таблицах 2.4 – 2.7](#), в эксплуатации ООО «ТЕПЛОНОРД» представлены в [таблицах 2.8 – 2.10](#), в эксплуатации ООО «Теплострой Плюс» представлены в [таблице 2.11](#), в эксплуатации ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ представлены в [таблицах 2.12 – 2.28](#).

Необходимо отметить, что прогнозные показатели носят оценочный характер и могут корректироваться исходя из условий социально-экономического и градостроительного развития муниципального образования.

Таблица 2.4

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной №3, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	5,18	5,18	5,18	4,46	3,74	3,28	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,70	0,70	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	1,72	1,72	1,16	0,58	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	5,18	5,18	5,18	4,46	3,74	3,28	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,0194	0,0194	0,0270	0,0271	0,0242	0,0216	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193	0,0193
Потери мощности в тепловой сети	0,024	0,024	0,048	0,051	0,054	0,057	0,061	0,064	0,068	0,072	0,077	0,081	0,086	0,091
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677	1,5677
отопление	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102	1,102
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657	0,4657
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,5689	3,5689	3,5373	2,8144	2,0942	1,6336	1,7524	1,7488	1,7450	1,7409	1,7365	1,7319	1,7271	1,7219
Доля резерва %	68,9	68,9	68,3	63,1	56,0	49,8	51,5	51,4	51,3	51,2	51,1	50,9	50,8	50,6

Таблица 2.5

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 42/138, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	3,44	3,44	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	3,44	3,44	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,022	0,022	0,045	0,045	0,045	0,046	0,046	0,047	0,047	0,048	0,048	0,049	0,049	0,050
Потери мощности в тепловой сети	0,047	0,047	0,109	0,117	0,125	0,134	0,143	0,153	0,164	0,175	0,187	0,200	0,214	0,229
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,25	1,25	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
отопление	1,25	1,25	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364	1,364
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,121	2,121	3,286	3,278	3,270	3,147	3,137	3,126	3,115	3,103	3,090	3,077	3,062	3,047
Доля резерва %	61,7	61,7	70,1	69,9	69,7	67,1	66,9	66,7	66,4	66,2	65,9	65,6	65,3	65,0

Таблица 2.6

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 42/170, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Располагаемая мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,023	0,023	0,052	0,053	0,053	0,054	0,054	0,055	0,039	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
Потери мощности в тепловой сети	0,028	0,028	0,069	0,074	0,079	0,085	0,090	0,097	0,104	0,111	0,119	0,127	0,136	0,145
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,49	1,49	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546
отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	1,49	1,49	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546	1,546
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,759	2,759	2,633	2,628	2,622	2,616	2,609	2,603	0,311	0,319	0,311	0,303	0,294	0,284
Доля резерва %	64,2	64,2	61,2	61,1	61,0	60,8	60,7	60,5	15,6	15,9	15,6	15,1	14,7	14,2

Таблица 2.7

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 42/208, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,016	0,016	0,046	0,046	0,047	0,047	0,048	0,048	0,049	0,049	0,050	0,050	0,051	0,051
Потери мощности в тепловой сети	0,019	0,019	0,129	0,138	0,148	0,158	0,169	0,181	0,194	0,207	0,222	0,237	0,254	0,272
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
отопление	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42	3,42
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,845	0,845	0,705	0,696	0,685	0,675	0,663	0,651	0,638	0,624	0,609	0,593	0,575	0,557
Доля резерва %	19,7	19,7	16,4	16,2	15,9	15,7	15,4	15,1	14,8	14,5	14,2	13,8	13,4	13,0

Таблица 2.8

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 2/44, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024
Потери мощности в тепловой сети	0,01	0,01	0,011	0,012	0,013	0,014	0,015	0,016	0,017	0,019	0,020	0,022	0,023	0,025
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,209	1,209	1,208	1,207	1,206	1,205	1,203	1,202	1,200	1,199	1,197	1,195	1,193	1,191
Доля резерва %	87,6	87,6	87,5	87,5	87,4	87,3	87,2	87,1	87,0	86,9	86,7	86,6	86,5	86,3

Таблица 2.9

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 4/115, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024
Потери мощности в тепловой сети	0,05	0,05	0,054	0,057	0,061	0,066	0,070	0,075	0,080	0,086	0,092	0,098	0,105	0,113
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,569	1,569	1,565	1,561	1,557	1,553	1,548	1,543	1,537	1,531	1,525	1,518	1,511	1,504
Доля резерва %	53,4	53,4	53,2	53,1	53,0	52,8	52,6	52,5	52,3	52,1	51,9	51,6	51,4	51,1

Таблица 2.10

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 4/179, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,021	0,021	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022	0,022	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,024
Потери мощности в тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,779	0,779	0,779	0,779	0,778	0,778	0,778	0,778	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,776
Доля резерва %	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,6	70,6	70,6	70,6

Таблица 2.11

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 13/55, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Потери мощности в тепловой сети	0,004	0,004	0,004	0,005	0,005	0,006	0,006	0,007	0,007	0,008	0,009	0,009	0,010	0,011
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
отопление	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,349	3,349	3,349	3,348	3,348	3,347	3,346	3,346	3,345	3,344	3,344	3,343	3,342	3,341
Доля резерва %	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5

Таблица 2.12

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 69/6, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,09	0,094	0,097	0,101	0,105	0,109	0,114	0,118	0,123	0,128	0,133	0,139	0,144	0,150
Потери мощности в тепловой сети	0,21	0,235	0,263	0,295	0,330	0,370	0,415	0,464	0,520	0,582	0,652	0,730	0,818	0,916
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343	0,343
отопление	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265	0,265
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,067	1,038	1,006	0,971	0,931	0,887	0,839	0,784	0,724	0,657	0,582	0,498	0,405	0,301
Доля резерва %	62,4	60,7	58,8	56,8	54,5	51,9	49,0	45,9	42,3	38,4	34,0	29,1	23,7	17,6

Таблица 2.13

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 25/46, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,13	0,134	0,138	0,142	0,146	0,151	0,155	0,160	0,165	0,170	0,175	0,180	0,185	0,191
Потери мощности в тепловой сети	0,15	0,170	0,192	0,216	0,245	0,276	0,312	0,353	0,399	0,451	0,509	0,575	0,650	0,735
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
отопление	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107	0,107
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,31	1,287	1,261	1,232	1,199	1,163	1,122	1,077	1,027	0,970	0,906	0,835	0,754	0,664
Доля резерва %	75,3	73,9	72,4	70,8	68,9	66,8	64,5	61,9	59,0	55,7	52,1	48,0	43,4	38,2

Таблица 2.14

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 9/49, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,16	0,166	0,173	0,180	0,187	0,195	0,202	0,211	0,219	0,228	0,237	0,246	0,256	0,266
Потери мощности в тепловой сети	0,46	0,506	0,557	0,612	0,673	0,741	0,815	0,896	0,986	1,085	1,193	1,312	1,444	1,588
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
отопление	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058	0,058
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,37	2,318	2,260	2,198	2,129	2,055	1,973	1,883	1,785	1,678	1,560	1,431	1,290	1,136
Доля резерва %	73,1	71,5	69,8	67,8	65,7	63,4	60,9	58,1	55,1	51,8	48,1	44,2	39,8	35,0

Таблица 2.15

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 25/52, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,02	0,021	0,022	0,022	0,023	0,024	0,025	0,026	0,027	0,028	0,030	0,031	0,032	0,033
Потери мощности в тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,36	0,359	0,358	0,358	0,357	0,356	0,355	0,354	0,353	0,352	0,350	0,349	0,348	0,347
Доля резерва %	83,7	83,5	83,3	83,1	82,9	82,7	82,5	82,3	82,0	81,8	81,5	81,2	80,9	80,6

Таблица 2.16

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 18/65, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,07	0,074	0,077	0,081	0,085	0,089	0,094	0,098	0,103	0,109	0,114	0,120	0,126	0,132
Потери мощности в тепловой сети	0,48	0,523	0,570	0,622	0,678	0,739	0,805	0,877	0,956	1,043	1,136	1,239	1,350	1,472
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
отопление	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,4	1,353	1,303	1,247	1,187	1,122	1,051	0,974	0,890	0,799	0,700	0,592	0,474	0,346
Доля резерва %	48,6	47,0	45,2	43,3	41,2	39,0	36,5	33,8	30,9	27,7	24,3	20,5	16,5	12,0

Таблица 2.17

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 13/66, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,05	0,052	0,054	0,056	0,058	0,061	0,063	0,066	0,068	0,071	0,074	0,077	0,080	0,083
Потери мощности в тепловой сети	0,02	0,023	0,026	0,030	0,034	0,039	0,044	0,050	0,057	0,065	0,074	0,085	0,096	0,110
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,77	0,765	0,760	0,754	0,748	0,741	0,733	0,724	0,715	0,704	0,692	0,679	0,664	0,647
Доля резерва %	77	76,5	76,0	75,4	74,8	74,1	73,3	72,4	71,5	70,4	69,2	67,9	66,4	64,7

Таблица 2.18

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 13/73, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,26	0,268	0,276	0,284	0,293	0,301	0,310	0,320	0,329	0,339	0,349	0,360	0,371	0,382
Потери мощности в тепловой сети	0,17	0,197	0,229	0,265	0,308	0,357	0,414	0,480	0,557	0,647	0,750	0,870	1,009	1,171
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38	2,38
отопление	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075	2,075
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305	0,305
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,35	2,315	2,275	2,231	2,180	2,122	2,055	1,980	1,893	1,794	1,681	1,550	1,400	1,228
Доля резерва %	45,5	44,9	44,1	43,2	42,2	41,1	39,8	38,4	36,7	34,8	32,6	30,0	27,1	23,8

Таблица 2.19

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 38/86, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,03	0,031	0,032	0,034	0,035	0,036	0,038	0,039	0,041	0,043	0,044	0,046	0,048	0,050
Потери мощности в тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
отопление	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,07	0,069	0,068	0,066	0,065	0,064	0,062	0,061	0,059	0,057	0,056	0,054	0,052	0,050
Доля резерва %	17,5	17,2	16,9	16,6	16,2	15,9	15,5	15,1	14,7	14,3	13,9	13,5	13,0	12,5

Таблица 2.20

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 21/90, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,71	1,71	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Ввод мощности	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,54	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,71	1,71	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,07	0,074	0,079	0,083	0,088	0,094	0,099	0,105	0,112	0,118	0,125	0,133	0,141	0,149
Потери мощности в тепловой сети	0,01	0,012	0,013	0,016	0,018	0,021	0,024	0,028	0,033	0,038	0,044	0,051	0,059	0,069
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
отопление	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62	1,62
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,01	0,004	0,458	0,451	0,444	0,435	0,426	0,416	0,406	0,394	0,381	0,366	0,350	0,332
Доля резерва %	0,6	0,2	21,1	20,8	20,4	20,1	19,6	19,2	18,7	18,1	17,5	16,9	16,1	15,3

Таблица 2.21

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 21/110, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,06	0,062	0,065	0,067	0,070	0,073	0,076	0,079	0,082	0,085	0,089	0,092	0,096	0,100
Потери мощности в тепловой сети	0,45	0,509	0,575	0,649	0,734	0,829	0,937	1,059	1,196	1,352	1,528	1,726	1,951	2,204
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84
отопление	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	9,872	9,811	9,742	9,665	9,578	9,480	9,369	9,244	9,104	8,945	8,766	8,563	8,335	8,078
Доля резерва %	80,8	80,3	79,7	79,1	78,4	77,6	76,7	75,6	74,5	73,2	71,7	70,1	68,2	66,1

Таблица 2.22

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 21/149, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,03	0,031	0,032	0,033	0,034	0,035	0,036	0,037	0,038	0,039	0,040	0,042	0,043	0,044
Потери мощности в тепловой сети	0,01	0,011	0,012	0,013	0,015	0,016	0,018	0,021	0,025	0,029	0,034	0,040	0,047	0,055
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
отопление	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,42	0,418	0,416	0,414	0,412	0,409	0,406	0,402	0,397	0,392	0,386	0,379	0,371	0,361
Доля резерва %	80,8	80,4	80,0	79,6	79,2	78,7	78,1	77,3	76,4	75,3	74,2	72,8	71,3	69,5

Таблица 2.23

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 12/150, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,08	0,082	0,083	0,085	0,087	0,088	0,090	0,092	0,094	0,096	0,098	0,099	0,101	0,103
Потери мощности в тепловой сети	0,02	0,022	0,024	0,027	0,029	0,032	0,035	0,040	0,044	0,050	0,056	0,062	0,070	0,078
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
отопление	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,121	1,117	1,114	1,109	1,105	1,100	1,095	1,089	1,083	1,076	1,068	1,059	1,050	1,039
Доля резерва %	66,7	66,5	66,2	66,0	65,7	65,5	65,2	64,8	64,4	64,0	63,5	63,0	62,4	61,8

Таблица 2.24

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 12/151, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,01	0,011	0,012	0,013	0,014	0,015	0,017	0,018	0,020	0,022	0,024	0,026	0,028	0,031
Потери мощности в тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
отопление	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,116	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,109	0,108	0,106	0,104	0,102	0,100	0,098	0,095
Доля резерва %	84,1	83,4	82,7	81,9	81,1	80,2	79,2	78,1	76,9	75,6	74,1	72,6	70,9	69,1

Таблица 2.25

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 4/152, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,22	0,229	0,238	0,247	0,257	0,268	0,278	0,290	0,301	0,313	0,326	0,339	0,352	0,366
Потери мощности в тепловой сети	0,55	0,605	0,666	0,732	0,805	0,886	0,974	1,023	1,074	1,128	1,184	1,244	1,306	1,371
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386	2,386
отопление	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219	2,219
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167	0,167
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,144	1,080	1,011	0,934	0,851	0,761	0,661	0,601	0,539	0,473	0,404	0,332	0,256	0,177
Доля резерва %	26,6	25,1	23,5	21,7	19,8	17,7	15,4	14,0	12,5	11,0	9,4	7,7	6,0	4,1

Таблица 2.26

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 21/172, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,01	0,010	0,011	0,011	0,011	0,012	0,012	0,013	0,015	0,017	0,019	0,022	0,024	0,028
Потери мощности в тепловой сети	0,01	0,011	0,013	0,014	0,016	0,018	0,020	0,022	0,025	0,028	0,031	0,035	0,039	0,044
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
отопление	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,172	0,171	0,169	0,167	0,165	0,163	0,161	0,157	0,152	0,147	0,142	0,136	0,129	0,121
Доля резерва %	81,1	80,4	79,6	78,8	77,8	76,8	75,7	73,9	71,8	69,5	66,9	64,0	60,7	57,0

Таблица 2.27

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 38/177, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,06	0,061	0,061	0,062	0,062	0,066	0,069	0,072	0,076	0,080	0,084	0,088	0,092	0,097
Потери мощности в тепловой сети	0,03	0,036	0,043	0,052	0,062	0,075	0,090	0,107	0,129	0,155	0,186	0,223	0,267	0,321
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
отопление	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,168	1,161	1,154	1,144	1,133	1,118	1,100	1,078	1,053	1,024	0,989	0,947	0,898	0,840
Доля резерва %	88,2	87,7	87,1	86,4	85,5	84,4	83,0	81,4	79,5	77,2	74,6	71,5	67,8	63,4

Таблица 2.28

Баланс тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в зоне действия котельной № 42/188, Гкал/ч

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Установленная мощность оборудования	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Потери располагаемой тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды	0,01	0,010	0,010	0,010	0,010	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
Потери мощности в тепловой сети	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная тепловая нагрузка, в т.ч.:	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
отопление	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Доля резерва %	48,5	48,4	48,3	48,2	48,1	48,0	47,9	47,8	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,2

ГЛАВА 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

а) Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

Перспективный баланс производительности водоподготовительной установки и эксплуатационного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлен в [таблице 3.1](#).

Таблица 3.1

Перспективный баланс эксплуатационного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

№ п/п	Наименования источника централизованного тепло- снабжения	Утечки теплоносителя, т/ч			Производительность ВПУ, т/ч	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ, т/ч	Максимальная подпитка теп- ловой сети в эксплуатационном режиме, т/ч
		нормативные	сверхнормативные	Всего			
ООО «ПромВоенСтрой»							
1	Котельная №3	0,29	-	0,29	1,0	0,71	0,97
2	Котельная № 42/138	0,19	-	0,19	1,0	0,81	0,67
3	Котельная № 42/170	0,14	-	0,14	-	-	0,47
4	Котельная № 42/208	0,37	-	0,37	1,0	0,63	1,22
ООО «ТЕПЛОНОРД»							
5	Котельная № 2/44	0,11	-	0,11	1,0	0,89	0,36
6	Котельная № 4/115	0,06	-	0,06	1,0	0,94	0,16
7	Котельная № 4/179	0,02	-	0,02	-	-	0,02
ООО «Теплострой Плюс»							
8	Котельная № 13/55	0,16	-	0,16	1,0	0,84	0,53
ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ							
9	Котельная № 69/6	0,24	0,1	0,34	-	-	1,12
10	Котельная № 25/46	0,21	0,1	0,31	-	-	1,02
11	Котельная № 9/49	0,24	0,1	0,34	-	-	1,14
12	Котельная № 25/52	0,04	0,1	0,14	-	-	0,06
13	Котельная № 18/65	0,42	0,11	0,53	-	-	1,91
14	Котельная № 13/66	0,22	0,1	0,32	-	-	0,87
15	Котельная № 13/73	0,038	0,1	0,138	4,0	3,862	0,65
16	Котельная № 38/86	0,04	0,1	0,14	-	-	0,13
17	Котельная № 21/90	0,12	0,1	0,22	-	-	0,48
18	Котельная № 21/110	0,44	0,13	0,57	10,0	9,43	3,15

№ п/п	Наименования источника централизованного теплоснабжения	Утечки теплоносителя, т/ч			Производительность ВПУ, т/ч	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ, т/ч	Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме, т/ч
		нормативные	сверхнормативные	Всего			
19	Котельная № 21/149	0,16	0,1	0,26	-	-	0,75
20	Котельная № 12/150	0,012	0,1	0,112	-	-	0,37
21	Котельная № 12/151	0,04	0,1	0,14	-	-	0,11
22	Котельная № 4/152	0,58	0,15	0,73	4,0	3,27	3,80
23	Котельная № 21/172	0,12	0,1	0,22	-	-	0,73
24	Котельная № 38/177	0,15	0,1	0,25	-	-	0,83
25	Котельная № 42/188	0,04	0,1	0,14	-	-	0,13

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

Перспективный баланс максимальной подпитки в аварийном режиме работы систем теплоснабжения приведен в [таблице 3.2](#).

Таблица 3.2

Перспективный баланс аварийного потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

№ п/п	Наименования источника централизованного теплоснабжения	Утечки теплоносителя, т/ч			Производительность ВПУ, т/ч	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ, т/ч	Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, т/ч
		нормативные	сверхнормативные	Всего			
ООО «ПромВоенСтрой»							
1	Котельная №3	0,29	-	0,29	1,0	0,71	2,04
2	Котельная №138	0,19	-	0,19	1,0	0,81	1,43
3	Котельная №170	0,14	-	0,14	-	-	1,00
4	Котельная №208	0,37	-	0,37	1,0	0,63	2,58
ООО «ТЕПЛОНОРД»							
5	Котельная №44	0,11	-	0,11	1,0	0,89	0,84

№ п/п	Наименования источника централизованного теплоснабжения	Утечки теплоносителя, т/ч			Производительность ВПУ, т/ч	Резерв (+) дефицит (-) ВПУ, т/ч	Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме, т/ч
		нормативные	сверхнормативные	Всего			
6	Котельная №115	0,06	-	0,06	1,0	0,94	0,34
7	Котельная №179	0,02	-	0,02	-	-	0,02
ООО «Теплострой Плюс»							
8	Котельная №55	0,16	-	0,16	1,0	0,84	1,12
ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ							
9	Котельная №6	0,24	0,1	0,34	-	-	2,36
10	Котельная №46	0,21	0,1	0,31	-	-	2,17
11	Котельная №49	0,24	0,1	0,34	-	-	2,40
12	Котельная №52	0,04	0,1	0,14	-	-	0,07
13	Котельная №65	0,42	0,11	0,53	-	-	4,07
14	Котельная №66	0,22	0,1	0,32	-	-	1,82
15	Котельная №73	0,038	0,1	0,138	4,0	3,862	1,24
16	Котельная №86	0,04	0,1	0,14	-	-	0,14
17	Котельная №90	0,12	0,1	0,22	-	-	1,02
18	Котельная №110	0,44	0,13	0,57	10,0	9,43	6,69
19	Котельная №149	0,16	0,1	0,26	-	-	1,44
20	Котельная №150	0,012	0,1	0,112	-	-	0,78
21	Котельная №151	0,04	0,1	0,14	-	-	0,13
22	Котельная №152	0,58	0,15	0,73	4,0	3,27	7,98
23	Котельная №172	0,12	0,1	0,22	-	-	1,71
24	Котельная №177	0,15	0,1	0,25	-	-	1,82
25	Котельная №188	0,04	0,1	0,14	-	-	0,14

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

а) 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

Строительство новых источников тепловой энергии обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского поселения не планируется.

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

Реконструкция источников тепловой энергии в целях обеспечения перспективной тепловой нагрузки не требуется.

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

Настоящей Схемой теплоснабжения предусмотрено техническое перевооружение основного и вспомогательного оборудования котельных №3, № 2/44, № 13/55, № 4/115, № 42/138, № 42/170, № 4/179 и № 42/208.

Также с целью повышения эффективности работы систем предусмотрены дополнительные мероприятия:

- установка химводоочистки воды типа «Комплексон»;
- перевод потребителей в зоне действия котельной № 13/55 с открытой системы теплоснабжения на закрытую.

г) Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно

В настоящее время источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии,

на территории городского поселения Печенга отсутствуют. На период действия Схемы теплоснабжения их строительство не планируется.

д) Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

е) 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

Перевод котельных в пиковый режим работы нецелесообразен.

ж) 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

Перераспределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, не планируется.

з) 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

Выбор действующих графиков отпуска тепловой энергии обусловлен технологическими особенностями оборудования источников, тепловых сетей и потребителей.

На период действия Схемы теплоснабжения графики отпуска тепловой энергии не изменятся.

и) Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности представлена в [таблице 4.1](#).

Таблица 4.1

Перспективная установленная тепловая мощность источников тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, Гкал/ч

[illegible]

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Котельная № 42/208														
Установленная мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,845	0,845	0,705	0,696	0,685	0,675	0,663	0,651	0,638	0,624	0,609	0,593	0,575	0,557
Доля резерва %	19,7	19,7	16,4	16,2	15,9	15,7	15,4	15,1	14,8	14,5	14,2	13,8	13,4	13,0
Котельная № 2/44														
Установленная мощность оборудования	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,209	1,209	1,208	1,207	1,206	1,205	1,203	1,202	1,200	1,199	1,197	1,195	1,193	1,191
Доля резерва %	87,6	87,6	87,5	87,5	87,4	87,3	87,2	87,1	87,0	86,9	86,7	86,6	86,5	86,3
Котельная № 4/115														
Установленная мощность оборудования	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,569	1,569	1,565	1,561	1,557	1,553	1,548	1,543	1,537	1,531	1,525	1,518	1,511	1,504
Доля резерва %	53,4	53,4	53,2	53,1	53,0	52,8	52,6	52,5	52,3	52,1	51,9	51,6	51,4	51,1
Котельная № 4/179														
Установленная мощность оборудования	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Располагаемая мощность оборудования	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,779	0,779	0,779	0,779	0,778	0,778	0,778	0,778	0,777	0,777	0,777	0,777	0,777	0,776
Доля резерва %	70,8	70,8	70,8	70,8	70,8	70,7	70,7	70,7	70,7	70,7	70,6	70,6	70,6	70,6
Котельная № 13/55														
Установленная мощность оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	3,349	3,349	3,349	3,348	3,348	3,347	3,346	3,346	3,345	3,344	3,344	3,343	3,342	3,341
Доля резерва %	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,6	72,5	72,5	72,5	72,5	72,5
Котельная № 69/6														
Установленная мощность оборудования	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,067	1,038	1,006	0,971	0,931	0,887	0,839	0,784	0,724	0,657	0,582	0,498	0,405	0,301
Доля резерва %	62,4	60,7	58,8	56,8	54,5	51,9	49,0	45,9	42,3	38,4	34,0	29,1	23,7	17,6
Котельная № 25/46														
Установленная мощность оборудования	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,31	1,287	1,261	1,232	1,199	1,163	1,122	1,077	1,027	0,970	0,906	0,835	0,754	0,664
Доля резерва %	75,3	73,9	72,4	70,8	68,9	66,8	64,5	61,9	59,0	55,7	52,1	48,0	43,4	38,2

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Котельная № 9/49														
Установленная мощность оборудования	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,37	2,318	2,260	2,198	2,129	2,055	1,973	1,883	1,785	1,678	1,560	1,431	1,290	1,136
Доля резерва %	73,1	71,5	69,8	67,8	65,7	63,4	60,9	58,1	55,1	51,8	48,1	44,2	39,8	35,0
Котельная № 25/52														
Установленная мощность оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,36	0,359	0,358	0,358	0,357	0,356	0,355	0,354	0,353	0,352	0,350	0,349	0,348	0,347
Доля резерва %	83,7	83,5	83,3	83,1	82,9	82,7	82,5	82,3	82,0	81,8	81,5	81,2	80,9	80,6
Котельная № 18/65														
Установленная мощность оборудования	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,4	1,353	1,303	1,247	1,187	1,122	1,051	0,974	0,890	0,799	0,700	0,592	0,474	0,346
Доля резерва %	48,6	47,0	45,2	43,3	41,2	39,0	36,5	33,8	30,9	27,7	24,3	20,5	16,5	12,0
Котельная № 13/66														
Установленная мощность оборудования	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Располагаемая мощность оборудования	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,77	0,765	0,760	0,754	0,748	0,741	0,733	0,724	0,715	0,704	0,692	0,679	0,664	0,647
Доля резерва %	77	76,5	76,0	75,4	74,8	74,1	73,3	72,4	71,5	70,4	69,2	67,9	66,4	64,7
Котельная № 13/73														
Установленная мощность оборудования	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	2,35	2,315	2,275	2,231	2,180	2,122	2,055	1,980	1,893	1,794	1,681	1,550	1,400	1,228
Доля резерва %	45,5	44,9	44,1	43,2	42,2	41,1	39,8	38,4	36,7	34,8	32,6	30,0	27,1	23,8
Котельная № 38/86														
Установленная мощность оборудования	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,07	0,069	0,068	0,066	0,065	0,064	0,062	0,061	0,059	0,057	0,056	0,054	0,052	0,050
Доля резерва %	17,5	17,2	16,9	16,6	16,2	15,9	15,5	15,1	14,7	14,3	13,9	13,5	13,0	12,5
Котельная № 21/90														
Установленная мощность оборудования	1,71	1,71	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Ввод мощности	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,54	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,71	1,71	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,01	0,004	0,458	0,451	0,444	0,435	0,426	0,416	0,406	0,394	0,381	0,366	0,350	0,332
Доля резерва %	0,6	0,2	21,1	20,8	20,4	20,1	19,6	19,2	18,7	18,1	17,5	16,9	16,1	15,3

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Котельная № 21/110														
Установленная мощность оборудования	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222	12,222
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	9,872	9,811	9,742	9,665	9,578	9,480	9,369	9,244	9,104	8,945	8,766	8,563	8,335	8,078
Доля резерва %	80,8	80,3	79,7	79,1	78,4	77,6	76,7	75,6	74,5	73,2	71,7	70,1	68,2	66,1
Котельная № 21/149														
Установленная мощность оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,42	0,418	0,416	0,414	0,412	0,409	0,406	0,402	0,397	0,392	0,386	0,379	0,371	0,361
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	80,8	80,4	80,0	79,6	79,2	78,7	78,1	77,3	76,4	75,3	74,2	72,8	71,3	69,5
Доля резерва %														
Котельная № 12/150														
Установленная мощность оборудования	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681	1,681
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,121	1,117	1,114	1,109	1,105	1,100	1,095	1,089	1,083	1,076	1,068	1,059	1,050	1,039
Доля резерва %	66,7	66,5	66,2	66,0	65,7	65,5	65,2	64,8	64,4	64,0	63,5	63,0	62,4	61,8
Котельная № 12/151														
Установленная мощность оборудования	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Располагаемая мощность оборудования	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,116	0,115	0,114	0,113	0,112	0,111	0,109	0,108	0,106	0,104	0,102	0,100	0,098	0,095
Доля резерва %	84,1	83,4	82,7	81,9	81,1	80,2	79,2	78,1	76,9	75,6	74,1	72,6	70,9	69,1
Котельная № 4/152														
Установленная мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,144	1,080	1,011	0,934	0,851	0,761	0,661	0,601	0,539	0,473	0,404	0,332	0,256	0,177
Доля резерва %	26,6	25,1	23,5	21,7	19,8	17,7	15,4	14,0	12,5	11,0	9,4	7,7	6,0	4,1
Котельная № 21/172														
Установленная мощность оборудования	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212	0,212
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,172	0,171	0,169	0,167	0,165	0,163	0,161	0,157	0,152	0,147	0,142	0,136	0,129	0,121
Доля резерва %	81,1	80,4	79,6	78,8	77,8	76,8	75,7	73,9	71,8	69,5	66,9	64,0	60,7	57,0
Котельная № 38/177														
Установленная мощность оборудования	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325	1,325
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	1,168	1,161	1,154	1,144	1,133	1,118	1,100	1,078	1,053	1,024	0,989	0,947	0,898	0,840
Доля резерва %	88,2	87,7	87,1	86,4	85,5	84,4	83,0	81,4	79,5	77,2	74,6	71,5	67,8	63,4

Наименование показателя	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Котельная № 42/188														
Установленная мощность оборудования	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Ввод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Вывод мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность оборудования	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
Резерв (+)/дефицит (-) тепловой мощности	0,05	0,050	0,050	0,050	0,050	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049	0,049
Доля резерва %	48,5	48,4	48,3	48,2	48,1	48,0	47,9	47,8	47,7	47,6	47,5	47,4	47,3	47,2

ГЛАВА 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

а) 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 (использование существующих резервов)

Строительство и/или реконструкция тепловых сетей с целью обеспечения перераспределения перспективной тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии не требуется.

б) 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

Поскольку в период реализации схемы запланировано строительство детского сада в зоне действия котельных № 42/138 и № 42/170, то необходимо будет проложить участки сетей:

- до дет. сада протяженностью 6090 м (в однострубно́м исполнении) (Dy = 80/65 мм и 80/50).

Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную и производственную застройку во вновь осваиваемых районах муниципального образования не требуется.

в) 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

Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии не требуется.

г) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по основаниям, изложенным в подпункте "г" пункта 10 настоящего документа

Настоящей Схемой теплоснабжения в целях повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения запланировано замена изношенных участков сетей.

д) Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Настоящей Схемой теплоснабжения в целях обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланирована реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса (подробное описание в пункте «б» раздела 7).

ГЛАВА 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии городского поселения Печенга перспективных расходов топлива в эксплуатации ООО «ПромВоенСтрой» представлены в [таблицах 6.1 – 6.4](#), в эксплуатации ООО «ТЕПЛОНОРД» представлены в [таблицах 6.5 – 6.7](#), в эксплуатации ООО «Теплострой Плюс» представлены в [таблице 6.8](#), в эксплуатации ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ представлены в [таблицах 6.9 – 6.25](#).

Таблица 6.1

Прогнозируемый расход топлива на котельной №3 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	1421,9	1421,9	1621,0	1622,6	1624,3	1625,9	1627,5	1632,4	1637,3	1642,2	1647,2	1652,1	1657,1	1662,0
Уголь	т у.т.	1421,9	1421,9	1621,0	1622,6	1624,3	1625,9	1627,5	1632,4	1637,3	1642,2	1647,2	1652,1	1657,1	1662,0
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	1851,5	1851,5	2110,7	2112,8	2114,9	2117,0	2119,2	2125,5	2131,9	2138,3	2144,7	2151,2	2157,6	2164,1
Дизельное топливо	т н.т.	1851,5	1851,5	2110,7	2112,8	2114,9	2117,0	2119,2	2125,5	2131,9	2138,3	2144,7	2151,2	2157,6	2164,1
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	228,0	228,0	228,41	228,41	228,41	228,41	228,41	228,9	229,3	229,8	230,2	230,7	231,2	231,6
Фактическая выработка	Гкал	6236,61	6236,61	7097,0	7104,10	7111,20	7118,31	7125,43	7132,56	7139,69	7146,83	7153,98	7161,13	7168,29	7175,46

Таблица 6.2

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 42/138 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	2178,2	2800,1	2305,2	2316,7	2328,3	2340,0	2351,7	2363,5	2375,3	2387,2	2399,1	2411,1	2423,2	2435,3
Уголь	т у.т.	2178,2	2800,1	2305,2	2316,7	2328,3	2340,0	2351,7	2363,5	2375,3	2387,2	2399,1	2411,1	2423,2	2435,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	2836,2	3646,0	3001,5	3016,6	3031,7	3046,8	3062,1	3077,4	3092,8	3108,3	3123,9	3139,5	3155,2	3171,0
Дизельное топливо	т н.т.	2836,2	3646,0	3001,5	3016,6	3031,7	3046,8	3062,1	3077,4	3092,8	3108,3	3123,9	3139,5	3155,2	3171,0
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	288,58	288,58	302,08	302,7	303,3	303,9	304,5	305,1	305,7	306,3	306,9	307,6	308,2	308,8
Фактическая выработка	Гкал	7548,0	9703,0	7631,0	7653,89	7676,85	7699,89	7722,98	7746,15	7769,39	7792,70	7816,08	7839,53	7863,05	7886,63

Таблица 6.3

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 42/170 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	2934,2	5340,2	4500,2	4522,8	4545,4	4568,2	4591,0	4614,0	3234,5	3244,2	3253,9	3263,7	3273,5	3283,3
Уголь	т у.т.	2934,2	5340,2	4500,2	4522,8	4545,4	4568,2	4591,0	4614,0	3234,5	3244,2	3253,9	3263,7	3273,5	3283,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	3820,5	6953,4	5859,7	5889,0	5918,5	5948,1	5977,9	6007,8	4211,6	4224,2	4236,9	4249,6	4262,4	4275,1
Дизельное топливо	т н.т.	3820,5	6953,4	5859,7	5889,0	5918,5	5948,1	5977,9	6007,8	4211,6	4224,2	4236,9	4249,6	4262,4	4275,1
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	294,86	294,86	301,16	301,8	302,4	303,0	303,6	304,2	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6	212,6
Фактическая выработка	Гкал	9951,0	18111,0	14943,0	14987,83	15032,79	15077,89	15123,12	15168,49	15214,00	15259,64	15305,42	15351,34	15397,39	15443,58

Таблица 6.4

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 42/208 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	2923,9	3263,9	3123,4	3139,0	3154,7	3170,5	3186,4	3202,4	3218,4	3234,5	3250,7	3267,0	3283,3	3299,8
Уголь	т у.т.	2923,9	3263,9	3123,4	3139,0	3154,7	3170,5	3186,4	3202,4	3218,4	3234,5	3250,7	3267,0	3283,3	3299,8
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	3807,2	4249,8	4066,9	4087,3	4107,7	4128,3	4149,0	4169,7	4190,6	4211,6	4232,7	4253,9	4275,2	4296,6
Дизельное топливо	т н.т.	3807,2	4249,8	4066,9	4087,3	4107,7	4128,3	4149,0	4169,7	4190,6	4211,6	4232,7	4253,9	4275,2	4296,6
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	291,08	291,08	297,75	298,3	298,9	299,5	300,1	300,7	301,3	301,9	302,5	303,2	303,8	304,4
Фактическая выработка	Гкал	10045,0	11213,0	10490,0	10521,47	10553,03	10584,69	10616,45	10648,30	10680,24	10712,28	10744,42	10776,65	10808,98	10841,41

Таблица 6.5

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 2/44 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	249,3	249,3	251,3	253,3	255,3	257,3	259,4	261,5	263,6	265,7	267,8	270,0	272,1	274,3
Уголь	т у.т.	249,3	249,3	251,3	253,3	255,3	257,3	259,4	261,5	263,6	265,7	267,8	270,0	272,1	274,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	324,6	324,6	327,2	329,8	332,4	335,1	337,8	340,5	343,2	346,0	348,7	351,5	354,3	357,2
Дизельное топливо	т н.т.	324,6	324,6	327,2	329,8	332,4	335,1	337,8	340,5	343,2	346,0	348,7	351,5	354,3	357,2
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	242	242	243,2	244,4	245,6	246,9	248,1	249,4	250,6	251,9	253,1	254,4	255,6	256,9
Фактическая выработка	Гкал	1030,0	1030,0	1033,09	1036,19	1039,30	1042,42	1045,54	1048,68	1051,83	1054,98	1058,15	1061,32	1064,50	1067,70

Таблица 6.6

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 4/115 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	1418,3	1418,3	1429,6	1441,1	1452,6	1464,3	1476,0	1487,9	1499,8	1511,8	1523,9	1536,1	1548,4	1560,9
Уголь	т у.т.	1418,3	1418,3	1429,6	1441,1	1452,6	1464,3	1476,0	1487,9	1499,8	1511,8	1523,9	1536,1	1548,4	1560,9
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	1846,7	1846,7	1861,5	1876,4	1891,5	1906,6	1921,9	1937,3	1952,8	1968,5	1984,3	2000,2	2016,2	2032,4
Дизельное топливо	т н.т.	1846,7	1846,7	1861,5	1876,4	1891,5	1906,6	1921,9	1937,3	1952,8	1968,5	1984,3	2000,2	2016,2	2032,4
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	286,23	286,23	287,7	289,1	290,5	292,0	293,5	294,9	296,4	297,9	299,4	300,9	302,4	303,9
Фактическая выработка	Гкал	4955,0	4955,0	4969,87	4984,77	4999,73	5014,73	5029,77	5044,86	5060,00	5075,18	5090,40	5105,67	5120,99	5136,35

Таблица 6.7

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 4/179 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	204	204,0	205,6	207,3	209,0	210,6	212,3	214,0	215,7	217,5	219,2	221,0	222,7	224,5
Уголь	т у.т.	204	204,0	205,6	207,3	209,0	210,6	212,3	214,0	215,7	217,5	219,2	221,0	222,7	224,5
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	265,6	265,6	267,8	269,9	272,1	274,3	276,5	278,7	280,9	283,2	285,4	287,7	290,0	292,3
Дизельное топливо	т н.т.	265,6	265,6	267,8	269,9	272,1	274,3	276,5	278,7	280,9	283,2	285,4	287,7	290,0	292,3
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	319,77	319,77	321,4	323,0	324,6	326,2	327,8	329,5	331,1	332,8	334,5	336,1	337,8	339,5
Фактическая выработка	Гкал	638,0	638,0	639,91	641,83	643,76	645,69	647,63	649,57	651,52	653,47	655,43	657,40	659,37	661,35

Таблица 6.8

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 13/55 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	1587,7	1248,1	1277,1	1283,5	1289,9	1296,4	1302,9	1309,4	1315,9	1322,5	1329,2	1335,8	1342,5	1349,2
Уголь	т у.т.	1587,7	1248,1	1277,1	1283,5	1289,9	1296,4	1302,9	1309,4	1315,9	1322,5	1329,2	1335,8	1342,5	1349,2
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	2067,3	1625,2	1662,9	1671,2	1679,6	1688,0	1696,4	1704,9	1713,5	1722,0	1730,7	1739,3	1748,0	1756,8
Дизельное топливо	т н.т.	2067,3	1625,2	1662,9	1671,2	1679,6	1688,0	1696,4	1704,9	1713,5	1722,0	1730,7	1739,3	1748,0	1756,8
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	270,75	220,75	225,2	225,7	226,1	226,6	227,0	227,5	227,9	228,4	228,8	229,3	229,7	230,2
Фактическая выработка	Гкал	5864,0	5654,0	5670,96	5687,97	5705,04	5722,15	5739,32	5756,54	5773,81	5791,13	5808,50	5825,93	5843,41	5860,94

Таблица 6.9

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 69/6 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	323	323,0	329,2	335,4	341,8	348,3	355,0	361,8	368,7	375,7	382,9	390,2	397,6	405,2
Уголь	т у.т.	323	323,0	329,2	335,4	341,8	348,3	355,0	361,8	368,7	375,7	382,9	390,2	397,6	405,2
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	420,6	420,6	428,6	436,8	445,1	453,6	462,2	471,0	480,0	489,2	498,5	508,0	517,7	527,6
Дизельное топливо	т н.т.	420,6	420,6	428,6	436,8	445,1	453,6	462,2	471,0	480,0	489,2	498,5	508,0	517,7	527,6
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	267,3	267,3	268,6	270,0	271,3	272,7	274,0	275,4	276,8	278,2	279,6	281,0	282,4	283,8
Фактическая выработка	Гкал	1208,359	1208,359	1225,276	1242,430	1259,824	1277,461	1295,346	1313,481	1331,869	1350,516	1369,423	1388,595	1408,035	1427,748

Таблица 6.10

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 25/46 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	151,7	151,7	154,9	158,2	161,5	164,9	168,4	171,9	175,6	179,3	183,0	186,9	190,8	194,9
Уголь	т у.т.	151,7	151,7	154,9	158,2	161,5	164,9	168,4	171,9	175,6	179,3	183,0	186,9	190,8	194,9
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	197,5	197,5	201,7	206,0	210,3	214,7	219,3	223,9	228,6	233,4	238,3	243,4	248,5	253,7
Дизельное топливо	т н.т.	197,5	197,5	201,7	206,0	210,3	214,7	219,3	223,9	228,6	233,4	238,3	243,4	248,5	253,7
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	252,3	252,3	253,6	254,8	256,1	257,4	258,7	260,0	261,3	262,6	263,9	265,2	266,5	267,9
Фактическая выработка	Гкал	601,303	601,303	610,924	620,699	630,630	640,720	650,971	661,387	671,969	682,721	693,644	704,742	716,018	727,475

Таблица 6.11

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 9/49 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	409,1	409,1	416,9	424,8	432,9	441,2	449,6	458,2	466,9	475,8	484,9	494,1	503,6	513,2
Уголь	т у.т.	409,1	409,1	416,9	424,8	432,9	441,2	449,6	458,2	466,9	475,8	484,9	494,1	503,6	513,2
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	532,6	532,6	542,8	553,2	563,7	574,5	585,4	596,6	607,9	619,5	631,4	643,4	655,7	668,2
Дизельное топливо	т н.т.	532,6	532,6	542,8	553,2	563,7	574,5	585,4	596,6	607,9	619,5	631,4	643,4	655,7	668,2
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	253,5	253,5	254,8	256,0	257,3	258,6	259,9	261,2	262,5	263,8	265,1	266,5	267,8	269,1
Фактическая выработка	Гкал	1613,699	1613,699	1636,291	1659,199	1682,428	1705,982	1729,865	1754,083	1778,641	1803,542	1828,791	1854,394	1880,356	1906,681

Таблица 6.12

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 25/52 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	30,8	30,8	31,1	31,5	31,9	32,3	32,7	33,1	33,5	33,9	34,3	34,7	35,1	35,5
Уголь	т у.т.	30,8	30,8	31,1	31,5	31,9	32,3	32,7	33,1	33,5	33,9	34,3	34,7	35,1	35,5
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	40,1	40,1	40,6	41,0	41,5	42,0	42,5	43,1	43,6	44,1	44,6	45,2	45,7	46,3
Дизельное топливо	т н.т.	40,1	40,1	40,6	41,0	41,5	42,0	42,5	43,1	43,6	44,1	44,6	45,2	45,7	46,3
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	256,1	256,1	257,4	258,7	260,0	261,3	262,6	263,9	265,2	266,5	267,9	269,2	270,5	271,9
Фактическая выработка	Гкал	120,167	120,167	121,008	121,855	122,708	123,567	124,432	125,303	126,180	127,064	127,953	128,849	129,751	130,659

Таблица 6.13

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 18/65 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	427,2	427,2	436,2	445,4	454,8	464,4	474,1	484,1	494,3	504,8	515,4	526,3	537,4	548,7
Уголь	т у.т.	427,2	427,2	436,2	445,4	454,8	464,4	474,1	484,1	494,3	504,8	515,4	526,3	537,4	548,7
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	556,2	556,2	568,0	579,9	592,2	604,6	617,4	630,4	643,7	657,3	671,1	685,3	699,7	714,4
Дизельное топливо	т н.т.	556,2	556,2	568,0	579,9	592,2	604,6	617,4	630,4	643,7	657,3	671,1	685,3	699,7	714,4
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	249,5	249,5	250,7	252,0	253,3	254,5	255,8	257,1	258,4	259,7	261,0	262,3	263,6	264,9
Фактическая выработка	Гкал	1712,163	1712,163	1739,558	1767,391	1795,669	1824,399	1853,590	1883,247	1913,379	1943,993	1975,097	2006,699	2038,806	2071,427

Таблица 6.14

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 13/66 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	134,7	134,7	137,8	141,0	144,3	147,6	151,0	154,5	158,1	161,7	165,5	169,3	173,2	177,2
Уголь	т у.т.	134,7	134,7	137,8	141,0	144,3	147,6	151,0	154,5	158,1	161,7	165,5	169,3	173,2	177,2
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	175,4	175,4	179,5	183,6	187,9	192,2	196,6	201,2	205,8	210,6	215,4	220,4	225,5	230,7
Дизельное топливо	т н.т.	175,4	175,4	179,5	183,6	187,9	192,2	196,6	201,2	205,8	210,6	215,4	220,4	225,5	230,7
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	262,2	262,2	263,5	264,8	266,2	267,5	268,8	270,2	271,5	272,9	274,2	275,6	277,0	278,4
Фактическая выработка	Гкал	513,862	513,862	523,112	532,528	542,113	551,871	561,805	571,917	582,212	592,692	603,360	614,220	625,276	636,531

Таблица 6.15

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 13/73 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	2062,3	2062,3	2116,1	2171,4	2228,0	2286,2	2345,9	2407,1	2470,0	2534,4	2600,6	2668,5	2738,1	2809,6
Уголь	т у.т.	2062,3	2062,3	2116,1	2171,4	2228,0	2286,2	2345,9	2407,1	2470,0	2534,4	2600,6	2668,5	2738,1	2809,6
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	2685,3	2685,3	2755,4	2827,3	2901,1	2976,8	3054,5	3134,3	3216,1	3300,0	3386,2	3474,6	3565,3	3658,4
Дизельное топливо	т н.т.	2685,3	2685,3	2755,4	2827,3	2901,1	2976,8	3054,5	3134,3	3216,1	3300,0	3386,2	3474,6	3565,3	3658,4
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	268,5	268,5	269,8	271,2	272,5	273,9	275,3	276,7	278,0	279,4	280,8	282,2	283,6	285,1
Фактическая выработка	Гкал	7680,738	7680,738	7842,033	8006,716	8174,857	8346,529	8521,806	8700,764	8883,480	9070,033	9260,504	9454,975	9653,529	9856,253

Таблица 6.16

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 38/86 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	55,9	55,9	56,6	57,3	58,1	58,8	59,6	60,4	61,2	61,9	62,8	63,6	64,4	65,2
Уголь	т у.т.	55,9	55,9	56,6	57,3	58,1	58,8	59,6	60,4	61,2	61,9	62,8	63,6	64,4	65,2
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	72,7	72,7	73,7	74,6	75,6	76,6	77,6	78,6	79,6	80,7	81,7	82,8	83,9	85,0
Дизельное топливо	т н.т.	72,7	72,7	73,7	74,6	75,6	76,6	77,6	78,6	79,6	80,7	81,7	82,8	83,9	85,0
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	262,3	262,3	263,6	264,9	266,3	267,6	268,9	270,3	271,6	273,0	274,3	275,7	277,1	278,5
Фактическая выработка	Гкал	212,926	212,926	214,629	216,346	218,077	219,822	221,580	223,353	225,140	226,941	228,757	230,587	232,431	234,291

Таблица 6.17

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 21/90 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	188,9	188,9	155,7	157,6	159,5	161,4	163,3	165,3	167,3	169,5	171,7	173,9	176,2	178,5
Уголь	т у.т.	188,9	188,9	155,7	157,6	159,5	161,4	163,3	165,3	167,3	169,5	171,7	173,9	176,2	178,5
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	246	246,0	202,8	205,2	207,7	210,2	212,7	215,2	217,8	220,6	223,5	226,4	229,4	232,4
Дизельное топливо	т н.т.	246	246,0	202,8	205,2	207,7	210,2	212,7	215,2	217,8	220,6	223,5	226,4	229,4	232,4
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	259,3	259,3	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,2	211,4	211,6	211,8	212,0	212,3
Фактическая выработка	Гкал	728,595	728,595	737,338	746,186	755,140	764,202	773,373	782,653	792,045	801,549	811,168	820,902	830,753	840,722

Таблица 6.18

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 21/110 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	1788,2	1788,2	1834,8	1882,7	1931,9	1982,3	2034,1	2087,2	2141,7	2197,6	2254,9	2313,8	2374,2	2436,2
Уголь	т у.т.	1788,2	1788,2	1834,8	1882,7	1931,9	1982,3	2034,1	2087,2	2141,7	2197,6	2254,9	2313,8	2374,2	2436,2
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	2328,3	2328,3	2389,1	2451,5	2515,5	2581,2	2648,5	2717,7	2788,6	2861,4	2936,1	3012,8	3091,4	3172,1
Дизельное топливо	т н.т.	2328,3	2328,3	2389,1	2451,5	2515,5	2581,2	2648,5	2717,7	2788,6	2861,4	2936,1	3012,8	3091,4	3172,1
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	247,1	247,1	248,3	249,6	250,8	252,1	253,3	254,6	255,9	257,2	258,4	259,7	261,0	262,3
Фактическая выработка	Гкал	7236,611	7236,611	7388,580	7543,740	7702,159	7863,904	8029,046	8197,656	8369,807	8545,573	8725,030	8908,255	9095,329	9286,330

Таблица 6.19

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 21/149 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	52,6	52,6	53,9	53,1	53,4	53,7	53,9	54,2	54,5	54,8	55,0	55,3	55,6	55,9
Уголь	т у.т.	52,6	52,6	53,9	53,1	53,4	53,7	53,9	54,2	54,5	54,8	55,0	55,3	55,6	55,9
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	68,5	68,5	70,2	69,2	69,5	69,9	70,2	70,6	70,9	71,3	71,6	72,0	72,4	72,7
Дизельное топливо	т н.т.	68,5	68,5	70,2	69,2	69,5	69,9	70,2	70,6	70,9	71,3	71,6	72,0	72,4	72,7
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	250,3	250,3	251,6	252,8	254,1	255,3	256,6	257,9	259,2	260,5	261,8	263,1	264,4	265,7
Фактическая выработка	Гкал	210,19	210,19	214,394	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19	210,19

Таблица 6.20

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 12/150 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	208,9	208,9	212,6	216,5	220,4	224,4	228,4	232,5	236,7	241,0	245,4	249,8	254,3	258,9
Уголь	т у.т.	208,9	208,9	212,6	216,5	220,4	224,4	228,4	232,5	236,7	241,0	245,4	249,8	254,3	258,9
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	272	272,0	276,9	281,9	287,0	292,1	297,4	302,8	308,3	313,8	319,5	325,3	331,2	337,1
Дизельное топливо	т н.т.	272	272,0	276,9	281,9	287,0	292,1	297,4	302,8	308,3	313,8	319,5	325,3	331,2	337,1
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	249,1	249,1	250,3	251,6	252,9	254,1	255,4	256,7	258,0	259,2	260,5	261,8	263,1	264,5
Фактическая выработка	Гкал	838,469	838,469	849,369	860,411	871,596	882,927	894,405	906,032	917,811	929,742	941,829	954,073	966,476	979,040

Таблица 6.21

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 12/151 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	10,1	10,1	10,2	10,4	10,5	10,7	10,8	11,0	11,1	11,3	11,4	11,6	11,8	11,9
Уголь	т у.т.	10,1	10,1	10,2	10,4	10,5	10,7	10,8	11,0	11,1	11,3	11,4	11,6	11,8	11,9
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	13,1	13,1	13,3	13,5	13,7	13,9	14,1	14,3	14,5	14,7	14,9	15,1	15,3	15,5
Дизельное топливо	т н.т.	13,1	13,1	13,3	13,5	13,7	13,9	14,1	14,3	14,5	14,7	14,9	15,1	15,3	15,5
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	247,2	247,2	248,4	249,7	250,9	252,2	253,4	254,7	256,0	257,3	258,5	259,8	261,1	262,4
Фактическая выработка	Гкал	40,852	40,852	41,220	41,591	41,965	42,343	42,724	43,108	43,496	43,888	44,283	44,681	45,083	45,489

Таблица 6.22

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 4/152 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	2139,2	2139,2	2192,9	2247,9	2304,3	2362,2	2421,5	2482,2	2544,6	2608,4	2673,9	2741,0	2809,8	2880,3
Уголь	т у.т.	2139,2	2139,2	2192,9	2247,9	2304,3	2362,2	2421,5	2482,2	2544,6	2608,4	2673,9	2741,0	2809,8	2880,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	2785,4	2785,4	2855,3	2927,0	3000,4	3075,8	3153,0	3232,1	3313,2	3396,4	3481,6	3569,0	3658,6	3750,4
Дизельное топливо	т н.т.	2785,4	2785,4	2855,3	2927,0	3000,4	3075,8	3153,0	3232,1	3313,2	3396,4	3481,6	3569,0	3658,6	3750,4
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	268,5	268,5	269,8	271,2	272,5	273,9	275,3	276,7	278,0	279,4	280,8	282,2	283,6	285,1
Фактическая выработка	Гкал	7967,159	7967,159	8126,502	8289,032	8454,813	8623,909	8796,387	8972,315	9151,761	9334,797	9521,493	9711,922	9906,161	10104,284

Таблица 6.23

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 21/172 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	52,2	52,2	53,5	54,9	56,2	57,6	59,1	60,6	62,1	63,7	65,3	66,9	68,6	70,3
Уголь	т у.т.	52,2	52,2	53,5	54,9	56,2	57,6	59,1	60,6	62,1	63,7	65,3	66,9	68,6	70,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	68	68,0	69,7	71,4	73,2	75,1	76,9	78,9	80,9	82,9	85,0	87,1	89,3	91,5
Дизельное топливо	т н.т.	68	68,0	69,7	71,4	73,2	75,1	76,9	78,9	80,9	82,9	85,0	87,1	89,3	91,5
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	258,1	258,1	259,4	260,7	262,0	263,3	264,6	265,9	267,3	268,6	269,9	271,3	272,7	274,0
Фактическая выработка	Гкал	202,267	202,267	206,312	210,439	214,647	218,940	223,319	227,785	232,341	236,988	241,728	246,562	251,494	256,523

Таблица 6.24

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 38/177 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	138,4	138,4	141,8	145,4	149,0	152,8	156,6	160,5	164,6	168,7	172,9	177,3	181,7	186,3
Уголь	т у.т.	138,4	138,4	141,8	145,4	149,0	152,8	156,6	160,5	164,6	168,7	172,9	177,3	181,7	186,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	180,1	180,1	184,7	189,3	194,1	198,9	203,9	209,0	214,3	219,7	225,2	230,8	236,6	242,6
Дизельное топливо	т н.т.	180,1	180,1	184,7	189,3	194,1	198,9	203,9	209,0	214,3	219,7	225,2	230,8	236,6	242,6
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	254,3	254,3	255,6	256,8	258,1	259,4	260,7	262,0	263,3	264,7	266,0	267,3	268,6	270,0
Фактическая выработка	Гкал	544,045	544,045	554,926	566,024	577,345	588,892	600,670	612,683	624,937	637,435	650,184	663,188	676,452	689,981

Таблица 6.25

Прогнозируемый расход топлива на котельной № 42/188 на период 2016-2028 г.г.

Показатели баланса тепловой энергии	Единицы измерения	Базовый период, год	Прогнозируемый период (год)												
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Затрачено условного топлива, в т.ч.:	т у.т.	18,9	18,9	19,1	19,4	19,7	19,9	20,2	20,5	20,8	21,1	21,4	21,7	22,0	22,3
Уголь	т у.т.	18,9	18,9	19,1	19,4	19,7	19,9	20,2	20,5	20,8	21,1	21,4	21,7	22,0	22,3
Дизельное топливо	т у.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Затрачено натурального топлива, в т.ч.:	т н.т.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Уголь	т н.т.	24,5	24,5	24,9	25,2	25,6	26,0	26,3	26,7	27,1	27,4	27,8	28,2	28,6	29,0
Дизельное топливо	т н.т.	24,5	24,5	24,9	25,2	25,6	26,0	26,3	26,7	27,1	27,4	27,8	28,2	28,6	29,0
УРУТ (Удельный расход условного топлива на выработку тепла)	кг у.т./Гкал	255,4	255,4	256,7	258,0	259,3	260,5	261,8	263,2	264,5	265,8	267,1	268,5	269,8	271,2
Фактическая выработка	Гкал	73,819	73,819	74,483	75,154	75,830	76,513	77,201	77,896	78,597	79,304	80,018	80,738	81,465	82,198

б) Расчеты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов аварийных видов топлива

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива приведены в [таблице 6.26](#).

Необходимо отметить, что расчёты выполнены в соответствии с главой III «Инструкции об организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», утвержденной приказом Минэнерго России от 04.09.2008 г. № 66.

Общий нормативный запас основного и резервного топлива (ОНЗТ) определен как сумма объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Таблица 6.26

Расчёты по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива на период 2016-2028 г.г.

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
ООО «ПромВоенСтрой»														
Котельная №3														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	945,0	945,0	1075,0	1076,0	1077,0	1078,0	1079,0	1081,0	1082,0	1083,0	1084,0	1085,0	1086,0	1087,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	127,0	127,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	145,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0	146,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	818,0	818,0	930,0	931,0	932,0	933,0	934,0	935,0	936,0	937,0	938,0	939,0	940,0	941,0
Котельная № 42/138														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	1020,0	1020,0	1021,0	1024,0	1027,0	1030,0	1033,0	1036,0	1040,0	1043,0	1046,0	1049,0	1052,0	1055,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	140,0	140,0	140,0	140,0	141,0	141,0	142,0	142,0	143,0	143,0	143,0	144,0	144,0	145,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	880,0	880,0	881,0	884,0	886,0	889,0	892,0	894,0	897,0	900,0	902,0	905,0	908,0	910,0
Котельная № 42/170														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	1000,0	1000,0	1001,0	1004,0	1007,0	1010,0	1013,0	1016,0	1019,0	1022,0	1025,0	1028,0	1031,0	1034,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	130,0	130,0	130,0	131,0	131,0	131,0	132,0	132,0	133,0	133,0	133,0	134,0	134,0	135,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	870,0	870,0	871,0	873,0	876,0	879,0	881,0	884,0	886,0	889,0	892,0	894,0	897,0	900,0
Котельная № 42/208														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	990,0	990,0	971,0	974,0	977,0	980,0	983,0	986,0	989,0	992,0	995,0	998,0	1001,0	1004,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	140,0	140,0	131,0	131,0	132,0	132,0	132,0	133,0	133,0	134,0	134,0	134,0	135,0	135,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	850,0	850,0	840,0	843,0	845,0	848,0	851,0	853,0	856,0	858,0	861,0	863,0	866,0	869,0
ООО «ТЕПЛОНОРД»														
Котельная № 2/44														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	156,0	156,0	157,0	157,0	157,0	158,0	158,0	159,0	159,0	160,0	160,0	161,0	161,0	162,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	21,0	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	135,0	135,0	135,0	136,0	136,0	137,0	137,0	137,0	138,0	138,0	139,0	139,0	140,0	140,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Котельная № 4/115														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	751,0	751,0	753,0	755,0	757,0	760,0	762,0	764,0	767,0	769,0	771,0	773,0	776,0	778,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	101,0	101,0	101,0	102,0	102,0	102,0	103,0	103,0	103,0	103,0	104,0	104,0	104,0	105,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	650,0	650,0	652,0	654,0	655,0	657,0	659,0	661,0	663,0	665,0	667,0	669,0	671,0	673,0
Котельная № 4/179														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	97,0	97,0	97,0	97,0	98,0	98,0	98,0	98,0	99,0	99,0	99,0	100,0	100,0	100,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	84,0	84,0	84,0	84,0	84,0	85,0	85,0	85,0	85,0	86,0	86,0	86,0	86,0	87,0
ООО «Теплострой Плюс»														
Котельная № 13/55														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	490,0	490,0	488,0	489,0	491,0	492,0	494,0	495,0	497,0	498,0	500,0	501,0	503,0	504,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	70,0	70,0	71,0	71,0	71,0	71,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	73,0	73,0	73,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	420,0	420,0	417,0	418,0	420,0	421,0	422,0	423,0	425,0	426,0	427,0	429,0	430,0	431,0
ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ														
Котельная № 69/6														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	183,0	183,0	186,0	188,0	191,0	194,0	196,0	199,0	202,0	205,0	207,0	210,0	213,0	216,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	25,0	25,0	25,0	25,0	26,0	26,0	26,0	27,0	27,0	28,0	28,0	28,0	29,0	29,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	158,0	158,0	161,0	163,0	165,0	167,0	170,0	172,0	175,0	177,0	180,0	182,0	185,0	187,0
Котельная № 25/46														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	91,0	91,0	93,0	94,0	96,0	97,0	99,0	100,0	102,0	103,0	105,0	107,0	108,0	110,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	12,0	12,0	12,0	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	14,0	14,0	14,0	14,0	15,0	15,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	79,0	79,0	80,0	81,0	83,0	84,0	85,0	87,0	88,0	90,0	91,0	92,0	94,0	95,0
Котельная № 9/49														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	244,0	244,0	248,0	251,0	255,0	258,0	262,0	266,0	269,0	273,0	277,0	281,0	285,0	289,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	35,0	35,0	36,0	36,0	37,0	37,0	38,0	38,0	39,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	212,0	212,0	215,0	218,0	221,0	224,0	227,0	230,0	233,0	236,0	240,0	243,0	247,0	250,0
Котельная № 25/52														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	18,0	18,0	18,0	18,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	20,0	20,0	20,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	2,0	2,0	2,0	2,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Котельная № 18/65														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	259,0	259,0	264,0	268,0	272,0	276,0	281,0	285,0	290,0	295,0	299,0	304,0	309,0	314,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	35,0	35,0	35,0	36,0	37,0	37,0	38,0	38,0	39,0	40,0	40,0	41,0	42,0	42,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	224,0	224,0	228,0	232,0	235,0	239,0	243,0	247,0	251,0	255,0	259,0	263,0	267,0	272,0
Котельная № 13/66														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	78,0	78,0	79,0	81,0	82,0	84,0	85,0	87,0	88,0	90,0	91,0	93,0	95,0	96,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	10,0	10,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	13,0	13,0	13,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	67,0	67,0	69,0	70,0	71,0	72,0	74,0	75,0	76,0	78,0	79,0	81,0	82,0	83,0
Котельная № 13/73														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	1164,0	1164,0	1188,0	1213,0	1238,0	1264,0	1291,0	1318,0	1346,0	1374,0	1403,0	1432,0	1462,0	1493,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	157,0	157,0	160,0	163,0	167,0	170,0	174,0	177,0	181,0	185,0	189,0	193,0	197,0	201,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	1007,0	1007,0	1028,0	1050,0	1072,0	1094,0	1117,0	1141,0	1165,0	1189,0	1214,0	1240,0	1266,0	1292,0
Котельная № 38/86														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	32,0	32,0	33,0	33,0	33,0	33,0	34,0	34,0	34,0	34,0	35,0	35,0	35,0	35,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	28,0	28,0	28,0	28,0	29,0	29,0	29,0	29,0	30,0	30,0	30,0	30,0	30,0	31,0
Котельная № 21/90														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	110,0	110,0	112,0	113,0	114,0	116,0	117,0	119,0	120,0	121,0	123,0	124,0	126,0	127,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	96,0	96,0	97,0	98,0	99,0	100,0	101,0	103,0	104,0	105,0	106,0	108,0	109,0	110,0
Котельная № 21/110														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	1096,0	1096,0	1119,0	1143,0	1167,0	1191,0	1216,0	1242,0	1268,0	1295,0	1322,0	1350,0	1378,0	1407,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	148,0	148,0	151,0	154,0	157,0	160,0	164,0	167,0	171,0	174,0	178,0	182,0	185,0	189,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	949,0	949,0	969,0	989,0	1010,0	1031,0	1053,0	1075,0	1097,0	1120,0	1144,0	1168,0	1192,0	1217,0
Котельная № 21/149														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0
Котельная № 12/150														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	127,0	127,0	129,0	130,0	132,0	134,0	135,0	137,0	139,0	141,0	143,0	145,0	146,0	148,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	17,0	17,0	17,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	19,0	19,0	19,0	19,0	20,0	20,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	110,0	110,0	111,0	113,0	114,0	116,0	117,0	119,0	120,0	122,0	123,0	125,0	127,0	128,0
Котельная № 12/151														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	5,0	5,0	5,0	5,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0
Котельная № 4/152														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	1207,0	1207,0	1231,0	1256,0	1281,0	1306,0	1333,0	1359,0	1386,0	1414,0	1442,0	1471,0	1501,0	1531,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	162,0	162,0	166,0	169,0	172,0	176,0	179,0	183,0	187,0	190,0	194,0	198,0	202,0	206,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	1044,0	1044,0	1065,0	1087,0	1108,0	1131,0	1153,0	1176,0	1200,0	1224,0	1248,0	1273,0	1299,0	1325,0
Котельная № 21/172														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	31,0	31,0	31,0	32,0	33,0	33,0	34,0	35,0	35,0	36,0	37,0	37,0	38,0	39,0

Наименования источника центра- лизованного тепло- снабжения	Базо- вый период - 2015 год	Прогнозируемый период												
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	27,0	27,0	27,0	28,0	28,0	29,0	29,0	30,0	30,0	31,0	32,0	32,0	33,0	34,0
Котельная № 38/177														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	82,0	82,0	84,0	86,0	87,0	89,0	91,0	93,0	95,0	97,0	98,0	100,0	102,0	105,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	11,0	11,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	13,0	13,0	13,0	14,0	14,0	14,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	71,0	71,0	73,0	74,0	76,0	77,0	79,0	80,0	82,0	84,0	85,0	87,0	89,0	90,0
Котельная № 42/188														
Норматив общего запаса топлива (ОНЗТ), т	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0	12,0
Неснижаемый за- пас (ННЗТ), т	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0
Эксплуатационный запас (НЭЗТ), т	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	11,0	11,0	11,0

ГЛАВА 7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, вошедшие в Схему теплоснабжения городского поселения Печенга на период 2016-2028 г.г. представлены в [таблице 7.1](#).

Таблица 7.1

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и технического перевооружение источников тепловой энергии на период 2016 – 2028 г.г.

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства						
1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей						
	-	-	0,0	-	-	-	-
1.2	Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей						
	-	-	0,0	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1.3	<i>Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
1.4	<i>Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>						
1.4.1	Монтаж котла КВр-1,45 на котельной № 42/138 производительностью 1,25 Гкал/ч	-	960,1	2017	2017	Исполнитель определен аукционом	Анализ существующих систем теплоснабжения
	Всего по группе 1:	-	960,1	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии						
2.1	<i>Строительство новых сетей теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
2.3	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2.4	<i>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</i>						
2.4.1	Реконструкция котельных № 42/138, № 42/170 и № 42/208 на территории н.п. Спутник	будут определены проектно-сметной документацией	31017,9	2017	2027	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения с учетом документа "Разработка комплексного инвестиционного проекта модернизации системы теплоснабжения Мурманской области на 2015 - 2030 год": ФГБУ "РЭА" Минэнерго России. (Отчёт по 2 этапу. Том 30. "Предварительные технико-экономические обоснования по объектам модернизации, реконструкции и нового строительства в отношении систем теплоснабжения г.п. Печенга Печенгского МР")

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2.4.2	Реконструкция котельной №3 на территории н.п. Лиинахамари	будут определены проектно-сметной документацией	22543,61	2017	2021	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Концессионное соглашение в отношении системы коммунальной инфраструктуры тепло-снабжения, централизованного горячего водоснабжения, находящегося на праве оперативного управления муниципального казенного предприятия «Жилищное хозяйство», принадлежащих на праве собственности муниципальному образованию городское поселение Печенга от 13.12.2016 г.
2.4.3	Реконструкция котельных № 2/44, № 4/115 и № 4/179 на территории п.г.т. Печенга и ст. ж/д Печенга (19 км)	будут определены проектно-сметной документацией	3600,0	2017	2019	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
2.4.4	Реконструкция котельной № 13/55 на территории п.г.т. Печенга	будут определены проектно-сметной документацией	18831,24	2017	2022	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий (в т.ч. мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, мероприятия по переводу котельных в "пиковый" режим, мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия и т.д.)</i>						
2.5.1	Замена котла ДЖК-0,63 на котельной № 21/90 на новый производительностью 1,0 Гкал/ч	Котел КВр-1,25	917,0	2017	2017	Исполнитель будет определен аукционом	Анализ существующих систем теплоснабжения
2.5.2	Перевод потребителей в зоне действия котельной № 13/55 с открытой системы теплоснабжения на закрытую	Установка водоводяных подогревателей (ВВП) в зданиях	2615,0	2021	2021	Исполнитель будет определен аукционом	Анализ существующих систем теплоснабжения
2.5.3	Установка бака запаса подпиточной воды, в т.ч.:						
2.5.3.1	на котельной № 2/44	Емкость бака – 5 м³	117,0	2026	2026	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
2.5.3.2	на котельной № 42/138	Емкость бака – 5 м³	117,0	2027	2027	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2.5.3.3	на котельной № 42/208	Емкость бака – 5 м ³	117,0	2028	2028	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
	Всего по группе 2:	-	79875,75	-	-	-	-
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения						
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения</i>						
3.2.1	Установка прибора учета отпуска тепловой энергии, в т.ч.:						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
3.2.1.1	на котельной № 2/44	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	254,5	2022	2022	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
3.2.1.2	на котельной № 4/115	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	653,2	2023	2023	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
3.2.1.3	на котельной № 4/179	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	254,5	2024	2024	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
3.2.1.4	на котельной № 42/208	Комплект: вычислитель и расходомеры -1 шт.	653,2	2025	2025	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
3.2.2	Установка химводоочистки воды типа «Комплексон», в т.ч.:						
3.2.2.1	на котельной №3	1 установка ХВО; материал - комплексонат	322,8	2024	2024	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
3.2.2.2	на котельной № 13/55	1 установка ХВО; материал - комплексонат	288,5	2025	2025	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
3.2.2.3	на котельной № 42/138	1 установка ХВО; материал - комплексонат	288,5	2026	2026	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
3.2.2.4	на котельной № 42/208	1 установка ХВО; материал - комплексонат	288,5	2028	2028	Эксплуатирующая организация или подрядная организация	Анализ существующих систем теплоснабжения
	Всего по группе 3:	-	3003,7	-	-	-	-
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 4:	-	0,0	-	-	-	-
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения						

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 5:	-	0,0	-	-	-	-
	ИТОГО:	-	83839,55	-	-	-	-

б) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, вошедшие в Схему теплоснабжения городского поселения Печенга на период 2016-2028 г.г. представлены в [таблице 7.2.](#)

Таблица 7.2

Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и технического перевооружение тепловых сетей на период 2016 – 2028 г.г.

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1	Группа 1. Мероприятия, направленные на качественное и бесперебойное обеспечение теплоснабжения новых объектов капитального строительства						
1.1	<i>Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</i>						
1.1.1	Строительство новых тепловых сетей в целях подключения д/сада на 140 мест на территории н.п. Спутник	Присоединяемая нагрузка - 0,226 Гкал/ч, протяжённость - 609,0 м в однострубно исчислении, Ду - 0,080/0,065 м (отопление), Ду - 0,080/0,050 м (ГВС)	2681,4	2017	2017	Исполнитель определен аукционом	Технические условия на присоединение к тепловым сетям
1.2	<i>Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
1.3	Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей						
	-	-	0,0	-	-	-	-
1.4	Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 1:	-	2681,4	-	-	-	-
2	Группа 2. Мероприятия, направленные на повышение надёжности теплоснабжения и качества теплоэнергии						
2.1	Строительство новых сетей теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов						
	-	-	0,0	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2.2	<i>Строительство иных объектов централизованных систем теплоснабжения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства абонентов</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
2.3	<i>Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</i>						
2.3.1	Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса, в т.ч.:						
2.3.1.1	сети, присоединенные к котельной № 42/138	протяжённость в од- нотрубном исчислении - 156,0 м	795,6	2026	2028	Эксплуатирующая организация или подрядная органи- зация	Анализ текущего состояния тепловых сетей
2.3.1.2	сети, присоединенные к котельной № 42/170	протяжённость в од- нотрубном исчислении - 182,0 м	1055,6	2026	2028	Эксплуатирующая организация или подрядная органи- зация	Анализ текущего состояния тепловых сетей

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
2.3.1.3	сети, присоединенные к котельной № 42/208	протяжённость в од- нотрубном исчислении - 124,0 м	657,2	2026	2028	Эксплуатирующая организация или подрядная органи- зация	Анализ текущего состояния тепловых сетей
2.4	<i>Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного тепло-снабжения, за исключением тепловых сетей, в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
2.5	<i>Мероприятия, направленные на достижение плановых значений показателей надёжности объектов централизованных систем водоснабжения, качества коммунального ресурса, не включённые в прочие группы мероприятий (в т.ч. мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, мероприятия по переводу котельных в "пиковый" режим, мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия и т.д.)</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 2:	-	2508,4	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
3	Группа 3. Мероприятия, направленные на повышение энергетической эффективности и технического уровня объектов, входящих в состав систем теплоснабжения						
3.1	<i>Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности объектов централизованных систем теплоснабжения</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
3.2	<i>Мероприятия, направленные на повышение технического уровня объектов централизованных систем теплоснабжения</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 3:	-	0,0	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
4	Группа 4. Мероприятия, направленные на улучшение экологической ситуации на территории поселения или городского округа (с учётом достижения организациями, осуществляющими теплоснабжение, нормативов допустимого воздействия на окружающую среду)						
	-	-	0,0	-	-	-	-
	Всего по группе 4:	-	0,0	-	-	-	-
5	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения						
5.1	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-
5.2	<i>Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</i>						
	-	-	0,0	-	-	-	-

N п/п	Наименование мероприятий	Технические параметры проекта	Необходимые капитальные затраты, тыс. руб. (с НДС)	Срок реализации проекта		Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная (указать)	Ссылка на исходный документ
				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		
	Всего по группе 5:	-	0,0	-	-	-	-
	ИТОГО:	-	5189,8	-	-	-	-

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

Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей в связи с изменениями температурного графика и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения не требуются.

ГЛАВА 8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Согласно п. 28 ст. 2 Федерального закона от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» «единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация, сокращённо - ЕТО) – это теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утверждёнными Правительством Российской Федерации».

Поскольку в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более статус единой теплоснабжающей организации присваивается решением федерального органа исполнительной власти, то в отношении городского поселения Печенга, с численностью населения 7442 человек, статус ЕТО должен быть присвоен органом местного самоуправления при утверждении схемы теплоснабжения поселения (п.3 гл. II «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808).

На территории городского поселения Печенга существует 25 систем теплоснабжения, в которых источниками тепловой энергии являются котельные: №3, № 69/6, № 2/44, № 25/46, № 9/49, № 25/52, № 13/55, № 18/65, № 13/66, № 13/73, № 38/86, № 21/90, № 21/110, № 4/115, № 42/138, № 21/149, № 12/150, № 12/151, № 4/152, № 42/170, № 21/172, № 38/177, № 4/179, № 42/188 и № 42/208. В главе 2 настоящего документа определены зоны их действия.

В связи с этим уполномоченный орган вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

В соответствии с п. 7 гл. II «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью

стью и (или) тепловыми сетями с наибольшей ёмкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надёжность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

При разработке схемы теплоснабжения были собраны и проанализированы сведения по вышеназванным критериям. Значения критериев для каждой из систем теплоснабжения представлены в [таблице 8](#).

Таблица 8

Критерии определения единой теплоснабжающей организации в зонах действия источников тепловой энергии

(с учётом предложений по оптимизации эксплуатационных зон теплоснабжения)

Наименование зоны действия источника тепловой энергии (по номеру источника)	Наименование теплоснабжающей организации	Владение на праве собственности или ином законном основании:		Способность обеспечить надёжность теплоснабжения в системе теплоснабжения	Размер собственного капитала, тыс. руб.
		Источником тепловой энергии	Тепловыми сетями		
		Основание владения	Основание владения		
Котельная № 13/55	ООО «Теплострой Плюс»	Договор краткосрочной аренды	Договор краткосрочной аренды	+	*
Котельная № 2/44	ООО «ТЕПЛОНОРД»	Договор бессрочной аренды	Договор бессрочной аренды	+	*
Котельная № 4/115					
Котельная № 4/179					
Котельная №3	ООО «ПромВоенСтрой»	Договор концессии	Договор концессии	+	*
Котельная № 42/138		Договор краткосрочной аренды	Договор краткосрочной аренды		
Котельная № 42/170					
Котельная № 42/208					
Котельная № 69/6	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ	Договор на право оперативного управления	Договор на право оперативного управления	+	*
Котельная № 25/46					
Котельная № 9/49					
Котельная № 25/52					
Котельная № 18/65					
Котельная № 13/66					
Котельная № 13/73					
Котельная № 38/86					
Котельная № 21/90					
Котельная № 21/110					
Котельная № 21/149					

Наименование зоны действия источника тепловой энергии (по номеру источника)	Наименование теплоснабжающей организации	Владение на праве собственности или ином законном основании:		Способность обеспечить надёжность теплоснабжения в системе теплоснабжения	Размер собственного капитала, тыс. руб.
		Источником тепловой энергии	Тепловыми сетями		
		Основание владения	Основание владения		
Котельная № 12/150	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ	Договор на право оперативного управления	Договор на право оперативного управления	+	*
Котельная № 12/151					
Котельная № 4/152					
Котельная № 21/172					
Котельная № 38/177					
Котельная № 42/188					

Примечание:

* – данные не предоставлены.

Из [таблицы 8](#) видно, что в зоне действия каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского поселения Печенга, функционирует только одна теплоснабжающая организация.

На основании проведённого анализа, исходя из значений критериев, установленных постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации», разработчиком предложен следующий вариант присвоения статуса ЕТО:

Наименование зоны действия, источника тепловой энергии	Существующие теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии	Существующие теплоснабжающие (теплосетевые) организации, владеющие тепловыми сетями	Основание для присвоения статуса ЕТО	Предложение по присвоению статуса ЕТО
Котельная № 13/55	ООО «Теплострой Плюс»	ООО «Теплострой Плюс»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «Теплострой Плюс» (присвоен постановлением Администрации МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области №185 от 31.08.2016 г. «О внесении изменений в постановление Администрации МО ГП Печенга от 15.12.2014 г. 205 «Об утверждении Схемы теплоснабжения МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области»)

Наименование зоны действия, источника тепловой энергии	Существующие теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии	Существующие теплоснабжающие (теплосетевые) организации, владеющие тепловыми сетями	Основание для присвоения статуса ЕТО	Предложение по присвоению статуса ЕТО
Котельная № 2/44	ООО «ТЕПЛО-НОРД»	ООО «ТЕПЛО-НОРД»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «ТЕПЛО-НОРД»
Котельная № 4/115				
Котельная № 4/179				
Котельная №3	ООО «ПромВоенСтрой»	ООО «ПромВоенСтрой»	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ООО «ПромВоенСтрой» (присвоен постановлением Администрации МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области №32 от 15.02.2017 г. «О внесении изменений в постановление Администрации МО ГП Печенга от 15.12.2014 г. 205 «Об утверждении Схемы теплоснабжения МО ГП Печенга Печенгского района Мурманской области»)
Котельная № 42/138				
Котельная № 42/170				
Котельная № 42/208				
Котельная № 69/6	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ	Владение единственным источником тепловой энергии и тепловыми сетями в зоне действия единой теплоснабжающей организации	ФГБУ «ЦЖКУ по ОСК СФ» МО РФ
Котельная № 25/46				
Котельная № 9/49				
Котельная № 25/52				
Котельная № 18/65				
Котельная № 13/66				
Котельная № 13/73				
Котельная № 38/86				
Котельная № 21/90				
Котельная № 21/110				
Котельная № 21/149				
Котельная № 12/150				
Котельная № 12/151				
Котельная № 4/152				
Котельная № 21/172				
Котельная № 38/177				
Котельная № 42/188				

Следует отметить, что приобретая статус ЕТО, согласно п. 12 гл. II «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», утвер-

ждённых постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. №808, юридическое лицо будет обязано:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;
- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объёма тепловой нагрузки, распределённой в соответствии со схемой теплоснабжения;
- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объёме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учётом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

ГЛАВА 9. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Перераспределение существующей тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не требуется.

ГЛАВА 10. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Бесхозяйные тепловые сети в городском поселении Печенга отсутствуют. Дополнительных решений по данному вопросу принимать нет необходимости.

В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.