СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Муниципального образования
сельское поселение «Грива»
Койгородского района Республики Коми
на период с 2014 – 2028 г.г.

Общество с ограниченной ответственностью
«Энергосберегающие технологии»

ЦЕНТР
ЭНЕРГОСБЕРЕГАЮЩИХ
ТЕХНОЛОГИЙ
группа компаний

Свидетельство СРО
№0124.01-2013-4345342965-П-184

г.Киров, ул. Мелькомбинатовский проезд д.7
(8332) 21-99-03 info@tech-energy.ru

СХЕМА
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Муниципального образования
сельское поселение «Грива»
Койгородского района Республики Коми
на период с 2014 – 2028 г.г.

Заказчик: Администрация муниципального образования сельское поселение «Грива» Койгородского района Республики Коми

Номер контракта: СТ/КГ-6 от 30.07.2013 г.

Утверждаю

Глава сельское поселение «Грива» _____/М.А. Матвеева /

Разработчик

ООО «Энергосберегающие технологий»
Генеральный директор _____/ Д.А. Казаков /

г. Киров 2014 г.

Содержание

Введение **3**

Глава 1 . Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения. **5**

1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения 5

1.2. Институциональная структура организации теплоснабжения 6

1.3. Источники теплоснабжения 6

1.3.1. Общие данные 6

1.3.2. Оборудование котельной «Грива» 7

1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты 9

1.4.1. Тепловые сети котельной «Грива» 9

1.4.2. Бесхозяйные сети 10

1.4.3. Зоны действия источников тепловой энергии 10

1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зоне действия источников тепловой энергии. 11

1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности 15

1.5.2. Существующие балансы электрической энергии 15

1.6. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом. . 15

1.7. Тарифы в сфере теплоснабжения 15

1.8. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения 16

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения **16**

Глава 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки **17**

Глава 4. Перспективные балансы теплоносителя **17**

Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции .....

и техническому перевооружению источника теплоснабжения. **17**

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции .....

и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них. **17**

Глава 7. Перспективные топливные балансы **18**

Глава 8. Оценка надежности теплоснабжения **18**

Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. ... **19**

Глава 10. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации. **20**

Введение

Сельское поселение Грива входит в состав Койгородского муниципального района республики Коми.

В состав сельского поселения входят 3 населенных пункта: село Грива и деревни Карвуджем и Нижний Березник. Административным центром является село Грива.

Площадь сельского поселения на момент составления настоящей схемы теплоснабжения составляет 2,4 км^2.

Село Грива располагается в 20 км от административного центра Койгородского района села Койгородок в северо-западном направлении. Территория поселения Грива представлена на рисунке 1.

Численность населения в 2009 году составила 413 человек, 2012 году – 362 человек, в 2013 году – 360 человека. По сравнению с данными 2009 года наблюдается отрицательная динамика. Динамика численности населения поселения Грива приведена на рисунке 2.

Рисунок 1. – Обозначение поселения на карте Койгородского района

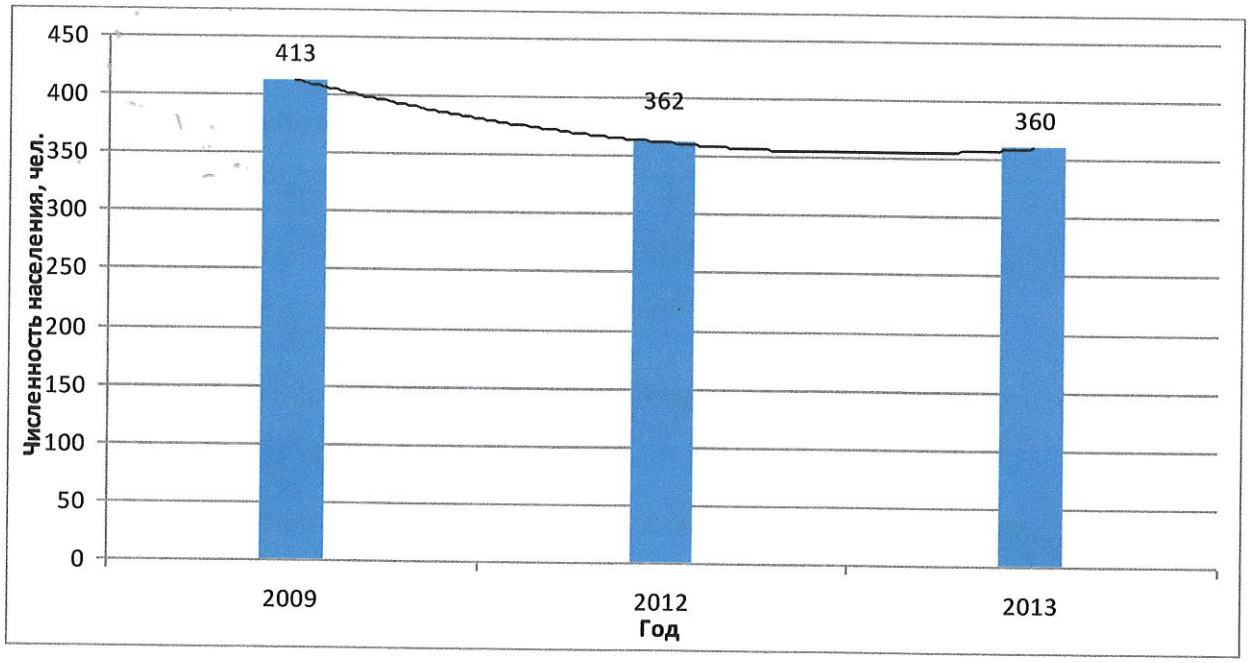

Рисунок 2. – Динамика численности населения села Грива

Территория поселения относится к строительно-климатическому району 1В. Климат умеренно-континентальный с морозной, снежной зимой и теплым, иногда жарким летом.

Средняя годовая температура воздуха составляет 0,4 °С. Самым холодным месяцем является январь, среднемесячная температура его составляет -15,6°С. Самым теплым месяцем является июль со среднемесячной температурой воздуха +16,7°С. В соответствии со СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» для расчета тепловой нагрузки котельной приняты следующие климатические данные:

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем отопления: $t_{но} = -36\,^{\circ}\text{C}$.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования систем вентиляции: $t_{нв} = -20\,^{\circ}\text{C}$.

Средняя температура наружного воздуха за отопительный период: $t_{от} = -5{,}8\,^{\circ}\text{C}$.

Таблица 1. – Среднемесячные температуры наружного воздуха

Грива	янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сен	окт	ноя	дек
	-15,6	-14,1	-7,7	1	7,6	14,0	16,7	14,0	7,8	0,3	-6,7	-12,9

Таблица 2. – Число часов наружной температуры равной или ниже данной

Грива	50	-45	-40	-35	-30	-25	-20	-15	-10	-5	0	5	8
	0	1	21	109	275	557	984	1584	2348	3197	4237	5329	5880

Сводные данные по площади застройки и отапливаемой площади поселения приведены в таблице 3.

Таблица 3. – Сводные данные по отапливаемой площади застройки поселения

Показатели	*Единицы измерения*	*Значения на момент разработки схемы*	*Значения на 2028 год*
Площадь территории поселения	км^2	2,4	Нет данных
Численность населения	чел.	360	Нет данных
Общая площадь застройки	тыс. м^2	Нет данных	Нет данных
Средняя плотность застройки	м^2/км^2	Нет данных	Нет данных
Отапливаемая площадь, всего, в т.ч.:	тыс. м^2	3,058	Нет данных
индивидуальных жилых зданий	тыс. м^2	-	Нет данных
многоквартирных жилых зданий	тыс. м^2	-	Нет данных
общественных зданий	тыс. м^2	3,058	Нет данных
производственных зданий	тыс. м^2	-	Нет данных

Глава 1 . Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения.

1.1. Функциональная структура организации теплоснабжения

На территории поселения Грива функционирует 1 местная система теплоснабжения, образованная на базе котельной. Установленная мощность котельной – 0,736 Гкал/час (0,856 МВт). Основным топливом котельной является уголь, потребление которого составляет 350т в год. Резервное топливо для

котельных не предусмотрено. Актуальные (существующие) границы зон действия систем теплоснабжения (см. раздел 1.4) определены точками присоединения самых удаленных потребителей к тепловым сетям.

Все системы теплоснабжения имеют двухтрубную теплосеть, организованную на покрытие отопительной тепловой нагрузки абонентов по зависимой схеме присоединения с температурным графиком 95/70ºС. Нагрузка ГВС покрывается индивидуальными электрическими водонагревателями. Производственная тепловая нагрузка в поселении отсутствует. Регулирование отпуска теплоты в системы отопления потребителей осуществляется по центральному качественному методу регулирования в зависимости от температуры наружного воздуха.

Также на территории поселения сформированы зоны индивидуального теплоснабжения, число которых равно количеству зданий с индивидуальным теплоснабжением. Они в большинстве случаев локализованы внутри зон действия централизованного теплоснабжения.

1.2. Институциональная структура организации теплоснабжения

Обслуживание местных систем теплоснабжения поселения осуществляет одно базовое предприятие – Койгородский филиал ОАО «КТК» (МО МР «Койгородский»), которому в селе Грива принадлежит 1 котельная общей мощностью 0,736 Гкал/час (0,856 МВт). Общая протяженность теплосетей, обслуживаемых предприятием, составляет 592 м, из которых 582,5 м наружной прокладки и 9,5 м подземной прокладки. К данным тепловым сетям присоединено 5 общественных зданий с общим строительным объемом 8978 м^3.

1.3.Источники теплоснабжения

1.3.1. Общие данные

Расположение котельных на территории поселения приведено на рисунке 1.3.1.1. В таблице 1.3.1.1 приведены адреса и установленная мощность каждой котельной, расположенной на территории поселения.

Рисунок 1.3.1.1. – Расположение источников тепловой энергии на территории поселения

Таблица 1.3.1.1. – Источники тепловой энергии, расположенные на территории поселения

Наименование котельной	***Адрес***	***Установленная тепловая мощность***	
		Гкал/ч	***МВт***
Котельная «Грива»	Ул.Советская, 35	0,736	0,856

1.3.2. Оборудование котельной «Грива»

Котельная оборудована водогрейным котлоагрегатом Универсал (см. таблицу 1.3.2.1).

Таблица 1.3.2.1. – Котлоагрегаты котельной «Грива»

Тип котлоагрегата	*Располагаемая тепловая мощность*		*Год ввода в эксплуатацию*	*Количество капитальных ремонтов*	*Последний капитальный ремонт*
	Гкал/ч	*МВт*			
Котел Универсал	0,0064	0,0075	Нет данных	Нет данных	Нет данных
	0,0064	0,0075	Нет данных	Нет данных	Нет данных
	0,0064	0,0075	Нет данных	Нет данных	Нет данных

В котельной установлено следующее насосное оборудование, данные приведены в таблице 1.3.2.2.

Таблица 1.3.2.2. – Насосное оборудование котельной с/п Грива

№ п/п	*Марка насоса*	*Год ввода в эксплуатацию*	*Напор*	*Подача*	*Режим работы насоса*	*Количество капитальных ремонтов*	*Последний капитальный ремонт*
			м	*м³/ч*			
1	К 45/30	Нет данных	30	45	сетевой	Нет данных	Нет данных
2	К 45/30	Нет данных	30	45	сетевой	Нет данных	Нет данных
3	К 45/30	Нет данных	30	45	сетевой	Нет данных	Нет данных
4	К 20/30	Нет данных	30	20	подпиточный	Нет данных	Нет данных

Данные по прочему оборудованию, установленному в котельной, не представлены.

Система теплоснабжения закрытая, двухтрубная, с непосредственным присоединением нагрузки отопления. Регулирование температуры воды на отопление осуществляется по отопительному графику. Для создания циркуляции теплоносителя в котельной установлены три сетевых насоса и один подпиточный. В котельной не организован учет потребленной электроэнергии и тепловой энергии.

Деаэрация теплоносителя не применяется.

Котельная также не имеет аварийного топлива. Резервирование системы теплоснабжения, образованной на базе квартальной котельной не

осуществляется, так как перемычек между котельными не существует из-за удаленности.

1.4. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

1.4.1. Тепловые сети котельной «Грива»

Общая протяженность тепловых сетей в однотрубном исчислении в поселении составляет 0,592 км из них:

- в подземном исполнении канальной прокладки – 0,0095 км (1,6%);
- в надземном исполнении – 0,5825 км (98,4%).

Таблица 1.4.1.1. – Общая протяженность арендуемых трубопроводов теплофикационной воды с разбивкой по диаметрам

Условный проход	*Диапазон температур, °С*		*Протяженность теплотрассы, м*		
	Под. труб.	*Обр. труб.*	*наружная*	*канальная*	*бесканальная*
50	95	70	122	-	–
65	95	70	368,1	9,5	–
100	95	70	92,4	–	–
Итого:			**582,5**	**9,5**	

Данные по материалу примененной тепловой изоляции не предоставлены.

Система теплоснабжения обладает следующими характеристиками:

- Потребителями являются жилые дома и общественные здания;
- Температурный график 95-70˚С;
- Котельная имеет два вывода на поселок Ø108мм;
- Схема тепловых сетей двухтрубная закрытая;
- Присоединение внутренних систем теплопотребления к наружным тепловым сетям осуществляется по безэлеваторной схеме;
- Тепловые пункты и камеры не оборудованы приборами КИПиА;
- Работа системы теплоснабжения – 245 суток в отопительный период.

1.4.2. Бесхозяйные сети

На момент разработки настоящей Схемы теплоснабжения отсутствует информация о бесхозяйных объектах теплоснабжения.

1.4.3. Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия котельной сельского поселения Грива представлена на рисунке 1.4.3.1.

Рисунок 1.4.3.1. – Зона действия источника централизованного теплоснабжения поселения Грива

Схема теплотрасс с. Грива

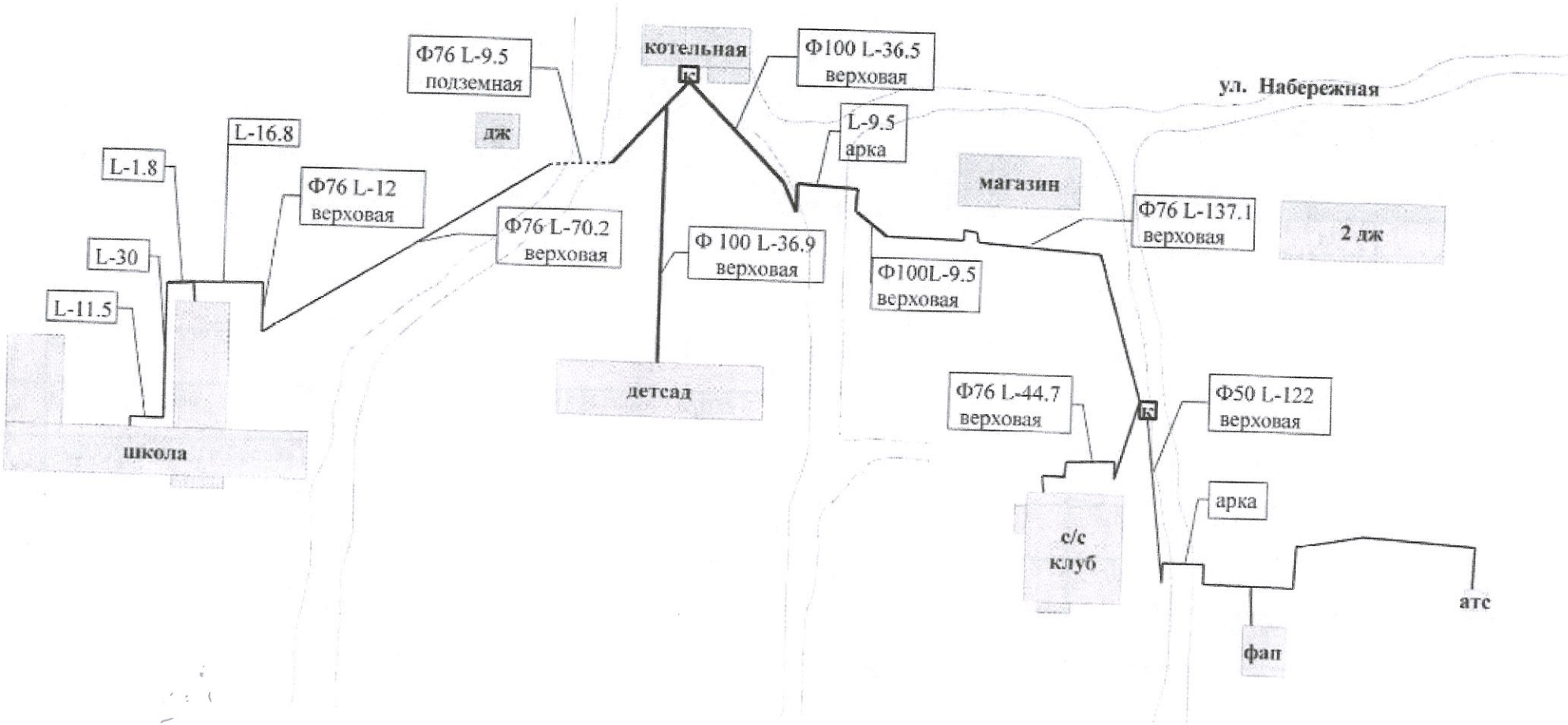

Рисунок 1.4.3.2. – Схема тепловых сетей котельной с/п Грива

Таблица 1.5.1. – Расчетные тепловые нагрузки централизованного теплоснабжения

№ п/п	Потребители тепловой энергии	Отопление					ГВС			Итого полезный отпуск тепловой энергии (Гкал/год)
		Удельная тепловая характеристика (Ккал/ м.кубч°С)	Строительный объем помещения (м.куб}	Часовой расход тепла на отопление (Гкал/час)	Температура воздуха внутри помещения (°С)	Годовая потребность тепла на отопление (Гкал)	Часовой расход тепла на ГВС в зимний период (Гкал/час)	Часовой расход тепла на ГВС в летний период (Гкал/час)	Годовая потребность тепла на ГВС (Гкал)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Котельная «Грива»									
1	МОУ ООШ с/п Грива	0,39	3929	0,029	18	187,92	0	0	0	187,92
2	ФАП	0,40	324	0,003	18	19,74	0	0	0	19,74
3	Клуб с/п Грива	0,37	3152	0,025	16	162,95	0	0	0	162,95
4	МДОУ «Детсад с.Грива»	0,38	1083	0,009	20	59,69	0	0	0	59,69
5	АТС	0,43	90	0,001	18	7	0	0	0	7
6	Администрация с/п Грива	0,43	236	0,002	18	14,73	0	0	0	14,73
7	Библиотека	0,37	164	0,001	18	8,58	0	0	0	8,58

Отпуск тепла в 2013 г. котельной составил, согласно данным 460,61 Гкал.

Распределение расчетной и среднеотопительной тепловых нагрузок по объектам теплоснабжения приведено в таблице 1.5.2.

Таблица 1.5.2. – Распределение расчетной и среднеотопительной тепловых нагрузок

№ п/п	*Объект, адрес*	*Наружный объем, м^3*	*$t_{вр}$,°С*	*Q'_o, кВт*
		Система теплоснабжения		82,668
1	МОУ ООШ с/п Грива	3929	18	33,727
2	ФАП	324	18	3,543
3	Клуб с/п Грива	3152	16	29,246
4	МДОУ «Детсад с.Грива»	1083	20	10,713
5	АТС	90	18	1,256
6	Администрация с/п Грива	236	18	2,644
7	Библиотека	164	18	1,540

График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха и продолжительности стояния тепловой нагрузки приведены на рисунках 1.5.2 и 1.5.3 соответственно. График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха приведен на рисунке 1.5.4.

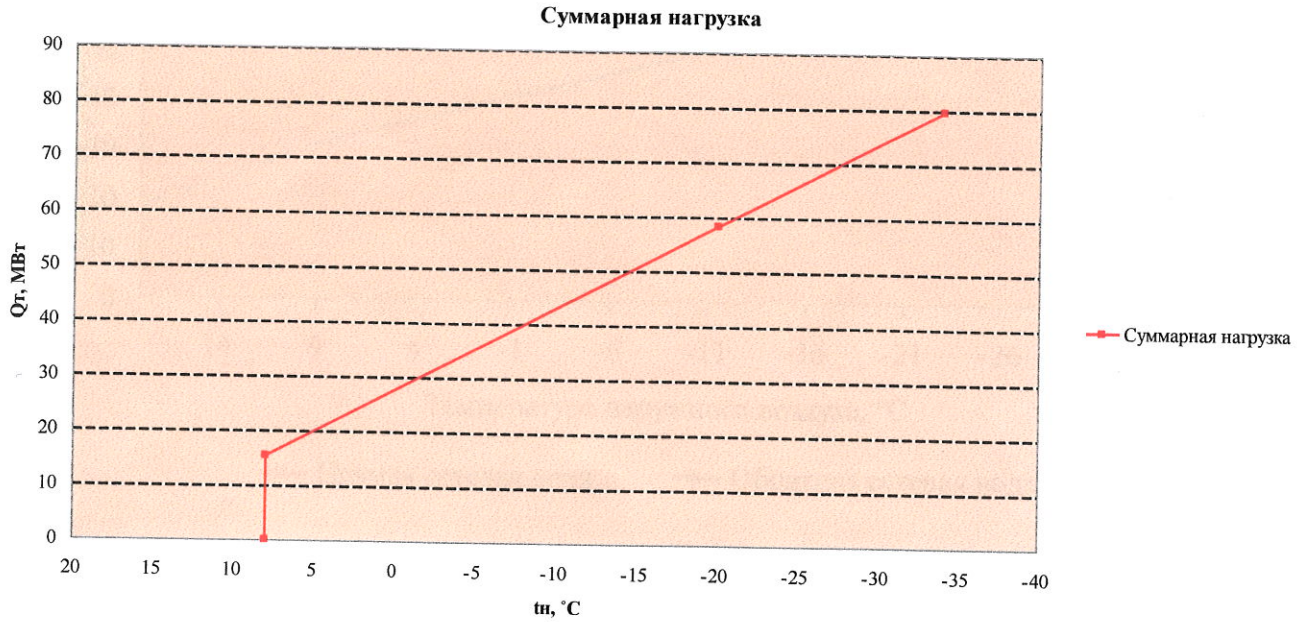

Рисунок 1.5.2. – График зависимости тепловой нагрузки от температуры наружного воздуха

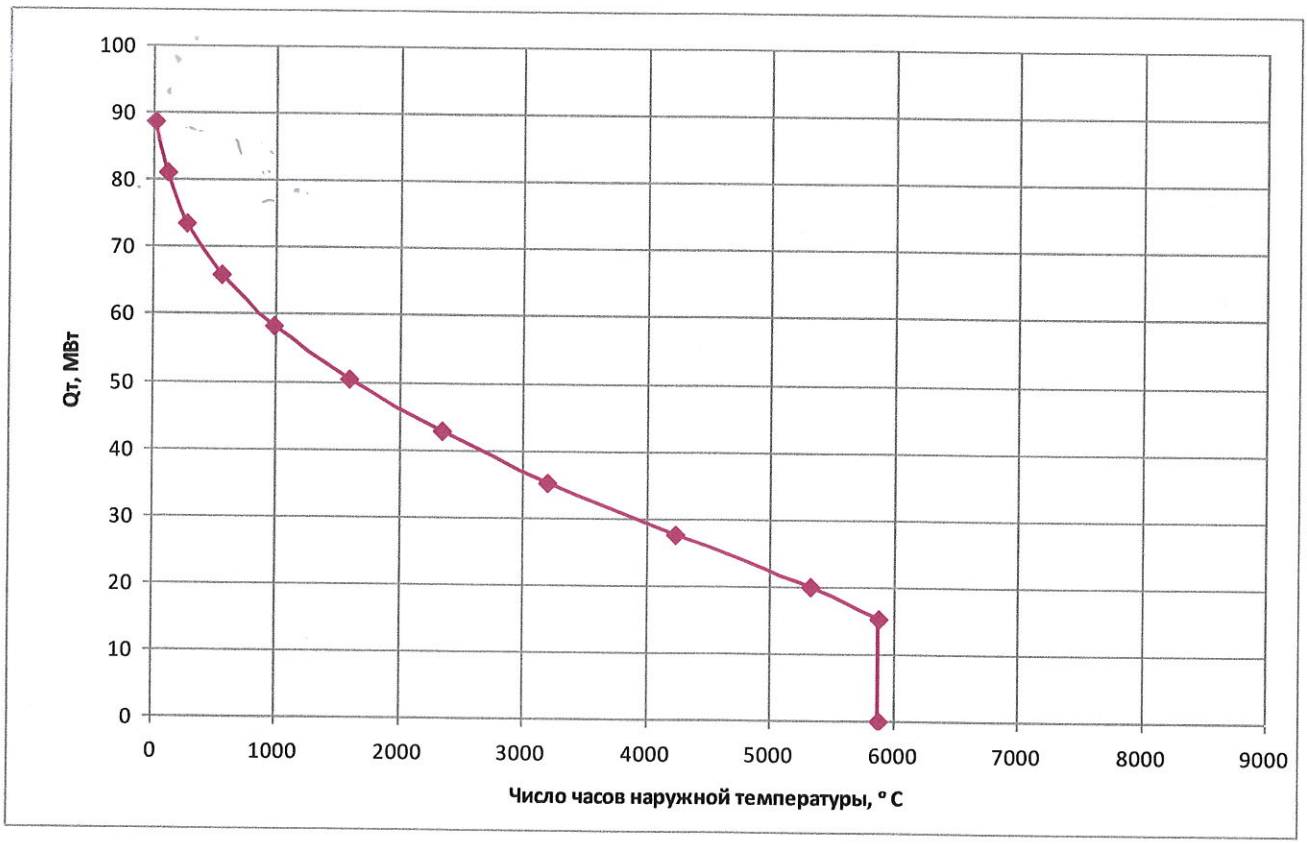

Рисунок 1.5.3. – График продолжительности стояния тепловой нагрузки

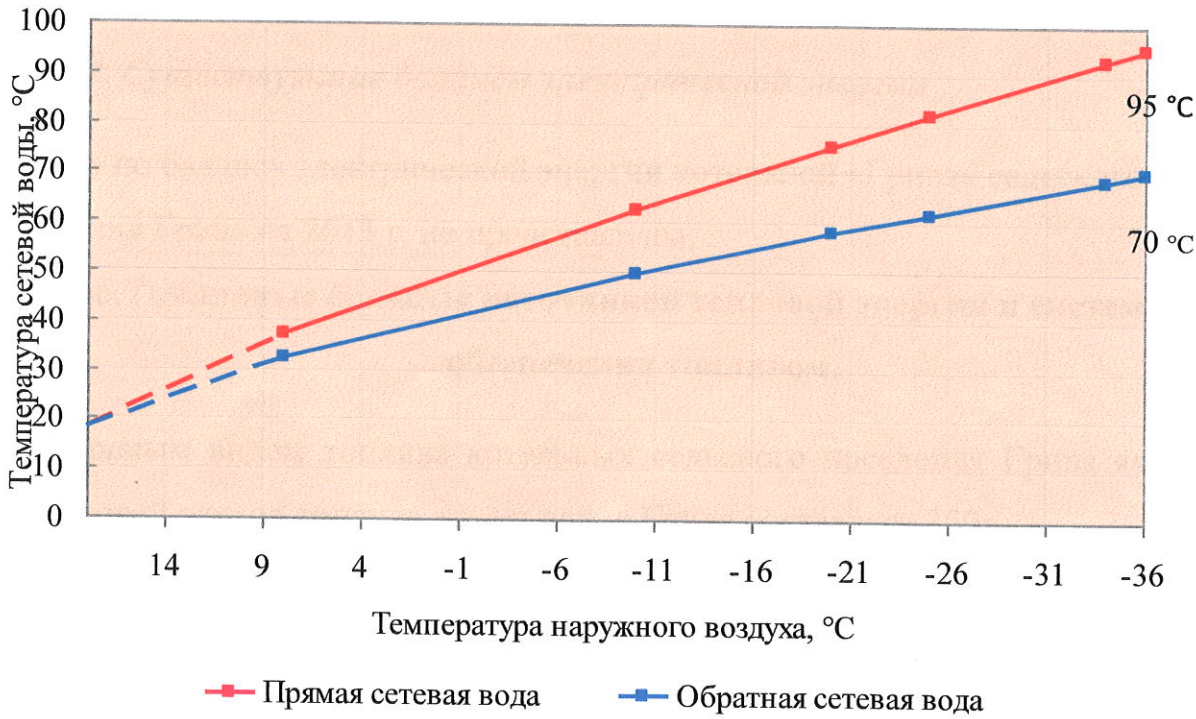

Рисунок 1.5.4. – График зависимости температуры сетевой воды от температуры наружного воздуха.

1.5.1. Существующие балансы тепловой мощности

Данные по тепловой мощности котельных и суммарной нагрузки потребителей Читаевского поселения на 2013 г. представлены в таблице 1.5.1.1.

Таблица 1.5.1.1. – Балансы тепловой мощности

Показатели баланса тепловой мощности	*Котельная с. Грива*
Установленная тепловая мощность (УТМ)	Нет данных
Проектная тепловая мощность	0,736 Гкал/час
Хозяйственные нужды	Нет данных
Отпущено в тепловые сети	460,61 Гкал
Всего технологических затрат и потерь тепловой энергии, в т.ч.	Нет данных
то же в %	Нет данных
потери теплоносителя	Нет данных
на заполнение трубопроводов тепловых сетей	Нет данных
потери через изоляцию	Нет данных
Присоединенная тепловая нагрузка	0,2 Гкал/ч

1.5.2. Существующие балансы электрической энергии

Данные по балансу электрической энергии котельной «Грива» сельского поселения Грива на 2013 г. не представлены.

1.6.Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом.

Основным видом топлива котельных сельского поселения Грива является уголь. Годовой расход топлива котельной с.Грива составляет 350т.

1.7. Тарифы в сфере теплоснабжения

Стоимость отпущенной гигакалории в 2013 году приведена в таблице 1.7.1.

Таблица 1.7.1. – Тарифы на тепловую энергию, руб./Гкал

Потребители	*Расчетный период*	
	январь - июль 2013 г.	*июль – декабрь 2013 г.*
Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии (без НДС)	2174,21	2435,12

1.8. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения

В системе централизованного теплоснабжения муниципального образования выявлены следующие недостатки, препятствующие надежному и экономичному функционированию системы:

- При выходе из строя котельных или аварии на магистральной сети теплоснабжение участков поселка полностью прекращается.
- Резервные трубопроводы от существующих котельных отсутствуют.
- Использование автономных резервных стационарных и мобильных источников теплоснабжения, в том числе потребителей первой категории, в настоящий момент не предусмотрено.
- 100% износа оборудования котельной.
- 50% износа тепловых сетей.

Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения

Генеральным планом села Грива не предусмотрено развитие строительства жилых, административных и производственных площадей. В соответствии с этим, отсутствует потребность в тепловой энергии и необходимость в перспективном развитии системы теплоснабжения.

Глава 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки

Предоставленные данные по тепловым нагрузкам потребителей и о номинальной мощности энергетического котлоагрегата котельной «Грива» с. Грива при работе на угле говорят о том, что энергетический котлоагрегат работает в режиме близком к номинальному. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села Грива отсутствует, нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной.

Глава 4. Перспективные балансы теплоносителя

В системе теплоснабжения села Грива организовано центральное качественное регулирование с температурным графиком 95/70. В соответствии с этим расход теплоносителя является постоянным на протяжении всего отопительного сезона. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села Грива отсутствует, и нет потребности в подключении новых абонентов, изменение расхода теплоносителя нецелесообразно.

Глава 5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источника теплоснабжения.

- В котельной рекомендуется установка узла учета количества отпущенной тепловой энергии и электроэнергии;
- Установить частотный регулятор на сетевой насос.

Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них.

В связи с сильным износом оборудования и трубопроводов тепловых сетей, требуется их замена.

Глава 7. Перспективные топливные балансы

В котельной не организован точный учет расхода топлива. Поскольку необходимость в развитии системы теплоснабжения села Грива отсутствует, и нет необходимости увеличивать тепловую мощность котельной, расход топлива котлоагрегатами котельной останется на прежнем уровне.

Глава 8. Оценка надежности теплоснабжения

Способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом системы теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям):

- вероятности безотказной работы;
- коэффициенту готовности;
- живучести [Ж].

Мероприятия для обеспечения безотказности тепловых сетей:

– резервирование магистральных тепловых сетей между радиальными теплопроводами;

– достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;

– очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;

– необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

Готовность системы к исправной работе характеризуется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Живучесть системы характеризует способность системы сохранять свою работоспособность в аварийных (экстремальных) условиях, а также после длительных (более 54 ч) остановок.

Наиболее «уязвимыми» местами в системе централизованного теплоснабжения сельского поселения Грива является большой износ тепловых сетей в целом. После реализации предложенного варианта развития системы теплоснабжения данные недостатки будут устранены.

Глава 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Перечень программных мероприятий, требующих финансовых затрат, приведен в таблице 9.1.

Таблица 9.1. – Перечень программных мероприятий, требующих финансовых затрат

№ п/п	*Наименование предприятия*	*Период*	*Объем финансирования, руб.*
1	Установка узла учета отпущенной тепловой энергии	до 2028 года	200 000
2	Установка узла учета отпущенной электроэнергии	до 2028 года	45 000
3	Замена тепловых сетей	до 2028 года	6 000 000
4	Установка частотного регулятора	до 2028 года	15 000

Глава 10. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации.

Решение по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

В соответствии со статьей 2 пунктом 28 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»: «Единая теплоснабжающая организация в системе

теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

В соответствии со статьей 6 пунктом 6 Федерального закона 190 «О теплоснабжении»:

«К полномочиям органов местного самоуправления поселений, городских округов по организации теплоснабжения на соответствующих территориях относится утверждение схем теплоснабжения поселений, городских округов с численностью населения менее пятисот тысяч человек, в том числе определение единой теплоснабжающей организации»

Предложения по установлению единой теплоснабжающей организации осуществляются на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации. Предлагается использовать для этого нижеследующий раздел проекта Постановления Правительства Российской Федерации «Об утверждении правил организации теплоснабжения», предложенный к утверждению Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 4 пунктом 1 ФЗ-190 «О теплоснабжении»:

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации:

1. Статус единой теплоснабжающей организации присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

2. В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

-определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

-определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

3. Для присвоения статуса единой теплоснабжающей организации впервые на территории поселения, городского округа, лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями на территории поселения, городского округа вправе подать в течение одного месяца с даты размещения на сайте поселения, городского округа, города федерального значения проекта схемы теплоснабжения в орган местного самоуправления заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны деятельности, в которой указанные лица планируют исполнять функции единой теплоснабжающей организации. Орган местного самоуправления обязан разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа.

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

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

5. Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

1) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации или тепловыми сетями, к которым непосредственно подключены источники тепловой энергии с наибольшей совокупной установленной тепловой мощностью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

2) размер уставного (складочного) капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепловой энергии и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. Размер уставного капитала и остаточная балансовая стоимость имущества определяются по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации.

6. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано более одной заявки на присвоение соответствующего статуса от лиц, соответствующих критериям, установленным настоящими Правилами, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность

теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. Способность обеспечить надежность теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими режимами, и обосновывается в схеме теплоснабжения.

7. В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям настоящих Правил.

8. Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

б) осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы теплоснабжения;

в) надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;

г) осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Таким образом, на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, определить единую теплоснабжающую организацию сельского поселения Грива Койгородский филиал ОАО «КТК» (МО МР «Койгородский»).

“Грива” сикт
овмӧдчӧминса Сӧвет

Совет
сельского поселения «Грива»

КЫВКӦРТӦД
РЕШЕНИЕ

от 30 апреля 2014 г. № 3-12/52
(с. Грива Республика Коми)

Об утверждении схемы теплоснабжения
МО сельского поселения «Грива»
на период с 2014 -2028 г.г.

Во исполнении требований Федерального Закона Российской Федерации от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» , в соответствии Федерального закона от 06.10.2003г. № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» и Устава МО сельского поселения «Грива»

Совет сельского поселения «Грива» РЕШИЛ:

1. Утвердить схемы теплоснабжения МО сельского поселения «Грива» на период с 2014 -2028 г.г.

2. Настоящее решение вступает в силу со дня официального обнародования.

Глава сельского поселения «Грива» - М.А.Матвеева