

Общество с ограниченной ответственностью
«Сибирь»



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МОКРУШИНСКОГО
СЕЛЬСОВЕТА КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2028 ГОДА**

СПР-2013-008-ОМ

Красноярск, 2013

Общество с ограниченной ответственностью
«Сибирь»

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МОКРУШИНСКОГО
СЕЛЬСОВЕТА КАНСКОГО РАЙОНА
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2028 ГОДА**

СПР-2013-008-ОМ

Директор

А.В. Гриц

Красноярск, 2013

СОДЕРЖАНИЕ

Введение	4
ГЛАВА 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	5
Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения	5
Часть 2. Источники тепловой энергии	5
Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты	8
Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии	9
Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии	10
Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии	10
Часть 7. Балансы теплоносителя	11
Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом	11
Часть 9. Надежность теплоснабжения	12
Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	16
Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения	16
Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа	16
Список использованных источников	18
Приложение 1. Существующая схема тепловой сети.	
Приложение 2. Схема административного деления с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов).	

Введение

Схема теплоснабжения разработана на основании задания на проектирование по объекту «Схема теплоснабжения Мокрушинского сельсовета Канского района Красноярского края на период до 2028 года».

Объем и состав проекта соответствует «Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения» введенных в действие в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154

При разработке учтены требования законодательства Российской Федерации, стандартов РФ, действующих нормативных документов Министерства природных ресурсов России, других нормативных актов, регулирующих природоохранную деятельность.

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

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

Системы теплоснабжения представляют собой инженерный комплекс из источников тепловой энергии и потребителей тепла, связанных между собой тепловыми сетями различного назначения и балансовой принадлежности, имеющими характерные тепловые и гидравлические режимы с заданными параметрами теплоносителя. Величины параметров и характер их изменения определяются техническими возможностями основных структурных элементов систем теплоснабжения (источников, тепловых сетей и потребителей), экономической целесообразностью.

Котельные снабжают теплом и горячей водой отдельные группы жилых зданий и социальных объектов. К центральному отоплению от существующей котельной подключены жилые дома, общественные и административные здания.

Часть 2. Источники тепловой энергии

Система теплоснабжения Мокрушинского сельсовета Канского района Красноярского края - централизованная, представлена одним источником тепловой энергии и распределительными тепловыми сетями. От существующего источника тепла нагретая вода поступает в сети и далее к абонентам. Водяные тепловые сети выполнены двухтрубными циркуляционными. Прокладка трубопроводов подземная. Теплоноситель - вода с параметрами 95/70°С.

На территории села осуществляет производство и передачу тепловой энергии одна эксплуатирующая организация - ООО «Коммунальщик Канского района». Она выполняет производство тепловой энергии и передачу ее, обеспечивая теплоснабжением жилые и административные здания.

С потребителем расчет ведется по расчетным значениям теплопотребления.

Источники тепловой энергии:

1. Котельная с.Мокруша

Схема расположения существующего источника тепловой энергии и зона ее действия представлена в приложении 1.

Все оборудование котельной можно подразделить на основное и вспомогательное. К основному оборудованию относятся котлы. В с.Мокруша на котельной используются водогрейные котлы. Топливом котельной является бурый уголь.

В составе основного оборудования котельной 6 водогрейных котла, общей установленной мощностью 4,34 Гкал/час. Расчетная температура теплоносителя на отопление по температурному графику 95/70°C.

Год ввода котельной в эксплуатацию - 1975 г.

Система теплоснабжения двухтрубная, открытая, одноконтурная.

Исходная вода поступает из хозяйственно-питьевого водопровода.

Регулирование температуры сетевой воды, поступающей в теплосеть, в зависимости от температуры наружного воздуха, происходит изменением расхода топлива.

Расход отпущенного потребителям тепла осуществляется расчетным путем в зависимости от показаний температур воды в подающем и обратном трубопроводах.

Таблица 1. Технические данные котельной с.Мокруша

Показатель	Номер котла						Всего по котельной
	1	2	3	4	5	6...	
1. Установленная мощность (проектная), Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,54	0,6	4,54
2. Располагаемая* мощность, Гкал/час	0,8	0,8	0,8	0,8	0,54	0,6	4,54
3. Паспортный к.п.д.	60	60	60	60	82	60	60
4. Паспортный удельный расход топлива на выработку, кг у.т./Гкал	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1	238,1
5 Фактический к.п.д.	Не определ	Не определ	Не определ	Не определ	Не определ	Не определ	Не определ
6. Год ввода в эксплуатацию, год	2004	2007	2006	2006	2010	2009	
7. Срок службы, лет	10	10	10	10	10	10	
8. Год проведения последних наладочных работ	2003	2009	2008	2008	2006	2006	
9. Вид проектного топлива	Уголь бурый	Уголь бурый	Уголь бурый	Уголь бурый	Уголь бурый	Уголь бурый	Уголь бурый
9.1. Низшая теплота сгорания проектного топлива, ккал/кг	3750	3750	3750	3750	3750	3750	3750
10. Используемое топливо (указывается вид топлива)	Уголь бурый,	Уголь бурый,	Уголь бурый,	Уголь бурый,	Уголь бурый,	Уголь бурый,	Уголь бурый,
10.1.Низшая теплота сгорания топлива, ккал/кг	3750	3750	3750	3750	3750	3750	3750
11. Наличие экономайзеров	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
12. Наличие воздухоподогревателей (есть или нет)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
13. Наличие пароперегревателей (есть или нет)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
14. Наличие автоматики (есть или нет)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
15. Наличие химводоподготовки (есть или нет), т/ч	есть	есть	есть	есть	есть	есть	Есть, 1

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты

Описание тепловых сетей источников теплоснабжения с. Мокруша, представлено в таблице.

Таблица 2. Основные параметры тепловых сетей в разрезе длин, диаметров, материала труб

Год ввода	Месторасположение тепловой сети, наименование тепло-трассы	Диаметр трубопровода мм	Протяженность трубопровода в двухтрубном исполнении м	Способ прокладки трубопровода	Тип изоляции
1	2	3	4	5	6
1975	с. Мокруша	250	830	Без канальная подземная	Рубероид, мин. плита
1975	с. Мокруша	200	564		
1975	с. Мокруша	150	148		
1975	с. Мокруша	100	966		
1978	с. Мокруша	80	284		
1978	с. Мокруша	50	1698		
1978	с. Мокруша	32	859		

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории с. Мокруша действует 1 источник централизованного теплоснабжения. Источник тепловой энергии обслуживает как физических, так и юридических лиц. Схема расположения существующих источников тепловой энергии и зоны их действия представлена в приложении 1.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

Схема административного деления с. Мокруша с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов) приведена в приложении 2.

Таблица 3. Значения потребления тепловой энергии в зависимости от категории потребителя

Элемент территориального деления	Количество потребителей	Значение потребления тепловой энергии	
		На отопление, Гкал/час	На горячее водоснабжение, Гкал/час
Котельная с. Мокруша			
Бюджетные потребители	-	0,626679	0,2245
Население	-	0,5630	0,7329
Прочие потребители	-	0,0464	0,0008

В целом, система теплоснабжения состоит из трех основных элементов - источника тепла, теплопроводов и нагревательных приборов.

Таблица 4. Значения потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия источника тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Подключенная нагрузка, Гкал/час		
		Всего	Отопление	ГВС
1	Котельная с. Мокруша	2,1943	1,2361	0,9582

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

Баланс тепловой мощности подразумевает соответствие подключенной тепловой нагрузки тепловой мощности источников. Тепловая нагрузка потребителей рассчитывается как необходимое количество тепловой энергии на поддержание нормативной температуры воздуха в помещениях потребителя при расчетной температуре наружного воздуха. Для данного региона расчетная температура наружного воздуха - минус 40°С.

Таблица 5. Баланс установленной, тепловой мощности нетто в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

№	Источник тепловой энергии	Установленная мощность, Гкал/час	Собственные нужды, Гкал/час	Тепловая нагрузка на потребителей, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал/час	Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/час
1	Котельная с. Мокруша	4,34	0,026	2,1943	2,1683	+2,17

Часть 7. Балансы теплоносителя

На котельной с. Мокруша водоподготовительные установки для теплоносителя имеются.

Таблица 6. Расчетное количество теплоносителя

Наименование источника	Котельная с. Мокруша
Расход сетевой воды на систему отопления, т/ч	69,09
Расход воды на подпитку, т/ч, в т.ч.:	1,38
Расход сетевой воды на утечку из подающего трубопровода, т/ч	0,04
Расход сетевой воды на утечку из обратного трубопровода, т/ч	0,04
Расход сетевой воды на ГВС, т/ч	1,21
Расход воды на утечку из системы теплоснабжения, т/ч	0,09

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

Поставка и хранение резервного и аварийного топлива не предусмотрена. Обеспечение топливом производится надлежащим образом в соответствии с действующими нормативными документами. На котельной с. Чечеул в качестве основного, резервного и аварийного вида топлива используется бурый уголь.

Таблица 7. Характеристика топлива

Вид топлива	Место поставки	Низшая теплота сгорания, Ккал/кг.	Примечание
Бурый уголь	Канский угольный разрез	3750	-

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного 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) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [Кг], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $R_{ит}=0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс}=0,9$
- потребителя теплоты $R_{пт}=0,99$;
- СЦТ в целом $R_{сцт} = 0,9 \times 0,97 \times 0,99 = 0,86$.

В настоящее время не существует общей методики оценки надежности систем коммунального теплоснабжения по всем или большинству показателей надежности. Для оценки используются такие показатели, как вероятность безотказной работы СЦТ; готовность и живучесть. В основу расчета вероятности безотказной работы системы положено понятие плотности потока отказов ω (1/км. год). При этом сама вероятность отказа системы равна произведению плотности потока отказов на длину трубопровода (км) и времени наблюдения (год).

Вероятность безотказной работы Р определяется по формуле:

$$P = e^{-\omega} \quad (9.1)$$

где,

ω – плотность потока учитываемых отказов, сопровождающихся снижением подачи тепла потребителям (1/км.год):

$$\omega = a \cdot m \cdot K_c \cdot d^{0.208} \quad (9.2)$$

где,

a – эмпирический коэффициент, принимается равным 0,00003;

m – эмпирический коэффициент потока отказов, принимается 1;

K_c – коэффициент, учитывающий старение конкретного участка теплосети.

При проектировании $K_c=1$. Во всех других случаях рассчитывается по формуле:

$$K_c = 3 \cdot I^{2.6} \quad (9.3)$$

$$I = \frac{n}{n_0} \quad (9.4)$$

где,

I – индекс утраты ресурса;

n – возраст трубопровода, год;

n_0 – расчетный срок службы трубопровода, год.

Расчет выполняется для каждого участка тепловой сети, входящего в путь от источника до абонента и сведен в таблицу.

Таблица 8. Надежность теплоснабжения

№ п/п	Наименование участка	Год ввода в эксплуатацию	Диаметр, мм	K_c	Плотность потока отказов	Вероятность безотказной работы
1	От котельной:	1975	250	8,9107566	0,000200358	0,999799662
2	-	1975	200	8,9107566	0,000191271	0,999808747
	-	1975	150	8,9107566	0,000180162	0,999819854
3	-	1975	100	8,9107566	0,000165591	0,999834423
	-	1978	80	7,1953868	0,000127649	0,999872359
4	-	1978	50	7,1953868	0,000115761	0,999884246
	-	1978	32	7,1953868	0,000105499	0,999894507

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемо-

сти температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 «Строительная климатология и геофизика» или Справочника Манюк В.И. «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя - событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети»). Для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_B = t_n + \frac{Q_0}{q_0V} + \frac{(t'_B - t_n - \frac{Q_0}{q_0V})}{e^{Z/\beta}} \quad (9.5)$$

где

t_B - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время Z в часах, после наступления исходного события, °С;

Z - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

t'_B - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

t_n - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени Z , °С;

Q_0 - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

q_0V - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч°С);

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания) для жилого здания равно 40 ч.

Для расчет времени снижения температуры в жилом задании до +12⁰С при внезапном прекращении теплоснабжения, при $\frac{Q_0}{q_0V} = 0$) формула имеет следующий вид:

$$Z = \beta \cdot \ln \frac{(t'_B - t_H)}{(t_{B.a} - t_H)} \quad (9.6)$$

где внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12 °С для жилых зданий);

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Таблица 9. Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха, час	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12°С
-42	0	5,25
-40	9	5,72
-35	78	6,28
-30	203	6,97
-25	417	7,82
-20	745	8,92
-15	1205	10,38
-10	1853	12,4
-5	2741	15,42
0	3804	20,43
+5	4796	30,48
+8	5195	43,94

В большинстве случаев несоблюдение нормативных показателей вызвано устареванием трубопроводов, так как параметр потока отказов ω , для участков со сроком службы, превышающим расчетный, принимает большие значения.

С точки зрения надежности, общими рекомендациями по повышению безотказности работы, для всех участков, вне зависимости от результатов расчета являются:

- реконструкция участков со сроком службы, превышающим расчетный срок службы трубопроводов, параметр потока отказов ω для которых принимает большие значения;
- строительство резервных связей (перемычек);
- повышение коэффициента аккумуляции теплоты зданий (утепление, программы энергосбережения).

Кроме того, помимо схемных решений, общей рекомендациями по повышению надёжности теплоснабжения является внедрение мероприятий по улучшению эксплуатации тепловых сетей - вентиляция камер и каналов, прокладка дренажных линий, внедрение систем электрохимической защиты.

Часть 10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Данные не были предоставлены.

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

На территории с. Мокруша услуги по теплоснабжению оказывает - ООО «Коммунальщик Канского района»

Таблица 10. Динамика утвержденных тарифов

Наименование теплоснабжающей организации	Показатели	Решения об установлении цен (тарифов) на тепловую энергию				
		2011	2012	Изм, %	2013	Изм, %
ООО "Коммунальщик Канского района"	Одноставочный тариф, руб./Гкал	1592,65	1592,65	-	1592,65	-
	Надбавка к тарифу для потребителей, руб./Гкал	-	0,00		0,00	
	Плата за подключение к тепловым сетям, руб./Гкал в час	-	0,00		0,00	

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

Анализ современного технического состояния источников тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения привел к следующим выводам:

Основное оборудование источников, как правило, имеет высокую степень износа. Фактический срок службы значительной части оборудования котельных

больше предусмотренного технической документацией. Это оборудование физически и морально устарело и существенно уступает по экономичности современным образцам. Причина такого положения состоит в отсутствии средств у собственника или эксплуатирующей организации для замены оборудования на более современные аналоги.

Тепловые сети имеют достаточно большой процент износа.

Неудовлетворительное состояние каналов и тепловых камер: заиливание, затопление водой теплопроводов, капли с перекрытий и проникновение атмосферных осадков отсутствие надежных антикоррозионных покрытий трубопроводов.

Котельная не оснащена приборами учета потребляемых ресурсов, произведенной и отпущенной тепловой энергии и теплоносителя, средствами автоматического управления технологическими процессами и режимом отпуска тепла. Это приводит к невысокой экономичности неизношенного оборудования, находящегося в хорошем техническом состоянии.

Список использованных источников

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
2. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения (утвержденные совместным приказом Минэнерго РФ и Минрегиона РФ).
3. РД-7-ВЭП «Расчет систем централизованного теплоснабжения с учетом требований надежности».

Приложение 1. Существующая схема тепловой сети.



Приложение 2. Схема административного деления с указанием расчетных элементов территориального деления (кадастровых кварталов).

