

Приложение №1

Утверждено

Постановлением администрации

Казанского сельсовета

от 20.12.2012 г. № 28

***СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ  
СЕЛА СОЛОВЬЁВКА  
БАГАНСКОГО РАЙОНА  
НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ***

## ОГЛАВЛЕНИЕ

---

Оглавление.....	1
Схема теплоснабжения села Соловьёвка.....	2
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения .....	2
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки. ....	2
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя .....	3
Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии. ....	3
Раздел 5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них. ....	3
Раздел 6. Перспективные топливные балансы .....	3
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение. ....	4
Раздел 8. Решения о выборе единой теплоснабжающей организации. ....	4
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения села Соловьёвка .....	4
Раздел 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения .....	4
Раздел 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения ...	9
Раздел 3. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки.....	10
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	11
Раздел 5. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них .....	11
Раздел 6. Перспективные топливные балансы .....	11
Раздел 7. Обоснование инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	11
Раздел 8. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации .....	11
Технологическая схема.....	12

# СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

## СЕЛА СОЛОВЬЁВКА

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

#### 1. Площади строительных фондов, подключенных к центральной системе теплоснабжения с. Соловьёвка

1) Площадь строительных фондов, подключенных к системе теплоснабжения Котельной, по данным на 2012 год составляет 300 м<sup>2</sup>.

Приросты площади строительных фондов, по подключению к системе теплоснабжения Котельной на 2013 год не планируются.

#### 2. Объемы потребления тепловой энергии центральной системы теплоснабжения.

1) Объемы потребления тепловой энергии (мощности) Котельной по данным на 2012 год (расчет произведен при расчетных температурах наружного воздуха -37°C) составляет 0,640 МВт (0,544 Гкал 1 час)

Прирост потребления тепловой энергии Котельной на 2013 год не планируется

### РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ.

#### 1. Зоны действия систем теплоснабжения.

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения Котельной представлено на схеме.

#### 2. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки.

##### *Перспективный баланс тепловой мощности Котельной*

1) Общая установленная мощность основного оборудования: 1 Гкал/ч (работают 1 котёл).

2) Общая располагаемая мощность (снижается из-за использования угля с меньшей рабочей теплотой сгорания, чем у проектного топлива и в результате снижения КПД котлов в процессе их эксплуатации): 0,20кал/ч;

3) Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей: 0,544 Гкал/ч;

4) Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя: не более 0,097 Гкал/ч;

5) Резерв тепловой мощности (общая располагаемая мощность без учета технического резерва за вычетом потребности в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей и за вычетом потребности в выработке тепловой энергии на собственные нужды и потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя): 0,95Гкал/ч.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной представлены в Таблице 1.

*Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной .Таблица 1*

	2012г.	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.
Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1	1	1	1	1
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1	1	1	1	1
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Общая располагаемая мощность без учета технического резерва, Гкал/ч	1	1	1	1	1
Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,544	0,544	0,544	0,544	0,544
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0.054	0.054	0.054	0.054	0.054
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	0,054	0,054	0,054	0,054	0,054
<b>Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

### **РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ**

Водоподготовительных установок на котельной с. Соловьёвка не предусмотрено. Потери теплоносителя обосновываются только аварийными утечками. Разбор теплоносителя потребителями отсутствует. Таким образом, при безаварийном режиме работы количество теплоносителя возвращенного равно количеству теплоносителя отпущенного в тепловую сеть.

### **РАЗДЕЛ 4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.**

Строительство или реконструкция котельной не планируется.

### **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ.**

Реконструкция существующих тепловых сетей. для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не планируется.

### **РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

#### ***Топливный баланс на 2012 год Котельной***

- 1) Расход топлива за год (расчет при среднегодовой температуре): 190 т/год.
  - 2) Тепло сожженного топлива: 544 Гкал/год.
  - 3) Потери тепла в котлах (КПД 70%): 0.54кал/год.
  - 4) Затраты тепла на собственные нужды котла: не более 0.54 Гкал/год.
  - 5) Потери тепла через изоляцию трубопроводов и сетевых подогревателей теплофикационной установки: не более 0.54 Гкал/год.
  - 6) Отпуск тепла потребителям: 488 Гкал/год.
  - 7) Небаланс (неучтенные потери погрешность учета параметров): тепло сожженного топлива за вычетом затрат тепла на собственные нужды котлов за вычетом всех видов потерь и за вычетом отпуска тепла потребителям 0
- Перспективные топливные балансы Котельной представлены в Таблице 2.

*Перспективные топливные балансы Котельной . Таблица 2*

	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г
Расход топлива за год, т	190	190	190	190	190
Тепло сожженного топлива, Гкал/г	544	544	544	544	544
Потери тепла в котлах (КПД 70%), Гкал/г	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Затраты тепла на собственные нужды котлов, Гкал/г	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Потери тепла через изоляцию трубопроводов, Гкал/г	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Отпуск тепла потребителям, Гкал/г	488	488	488	488	488
Небаланс (неучтенные потери. погрешность учета параметров), Гкал/г	0	0	0	0	0

**РАЗДЕЛ 7. ИНВЕСТИЦИИ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.**

По предварительной оценке необходимых инвестиций на реконструкцию не требуется

**РАЗДЕЛ 8. РЕШЕНИЯ О ВЫБОРЕ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ.**

Решение о выборе единой теплоснабжающей организации в селе Соловьёвка Баганского района Новосибирской области не принималось, т.к. котельная МКУК Казанский «КДЦ» является единственным источником теплоснабжения в селе.

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения  
РАЗДЕЛ 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**1. Функциональная структура теплоснабжения.**

Зона эксплуатационной ответственности до границ объектов теплопотребления.

Зоны действия индивидуального теплоснабжения и зона действия теплоснабжающей организации представлены в Таблице 1.

*Функциональная структура теплоснабжения с. Палецкое. Таблица 1*

№ п/п	Наименование объекта	Адрес, номер дома	Вид отопления (печное, автономное, центральное)
<b>Административные объекты</b>			
1	Школа	Ул. Приозёрная 23	центральное, котельная
3	Магазин	Ул. Приозёрная 31	центральное, котельная
5	Детский сад	Ул. Приозёрная 29	центральное, котельная
6	Сельский Клуб	Ул. Приозёрная 25	центральное, котельная

**2. Источники тепловой энергии**

На территории с. Соловьёвка располагается одна котельная, принадлежащая МКУК Казанский «КДЦ».

1) Структура основного оборудования

В Котельной установлены чугунные секционные водогрейные котлы марки «Универсал-5» - 2 шт.

Котлы работают на твердом топливе (каменный и бурый уголь, древесина), температура нагрева воды до 95°С.

2) Установленная мощность оборудования.

Суммарная установленная мощность Котельной 1.86МВт 1 Гкал/ч.

3) Располагаемая мощность оборудования.

Суммарная располагаемая мощность Котельной 1.86 МВт 1Гкал/ч,

Располагаемые тепловые мощности котельной меньше установленных ввиду снижения эффективности сжигания топлива при использовании топлива с меньшей теплотой сгорания, чем у проектного топлива, и в результате снижения КПД котлов в процессе их эксплуатации.

4) Срок ввода в эксплуатацию основного оборудования.

Ввод в эксплуатацию основного оборудования Котельной осуществлен в 1983 г.

5) Для регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии используется *качественное регулирование*, т.е. температурой теплоносителя. При постоянном расходе изменяется температура теплоносителя. Температурный график теплоносителя представлен в Таблице 2. При качественном регулировании температура теплоносителя зависит от температуры наружного воздуха. Общий расход теплоносителя во всей системе рассчитывается таким образом, чтобы обеспечить среднюю температуру в помещениях на согласно принятым Нормам и Правилам в Российской Федерации.

*Температурный график теплоносителя представлен. Таблица 2*

Температура			Температура в подающем трубопроводе с учетом поправки на ветер			
Наружного воздуха	В подающем трубопроводе	В обратном трубопроводе	5-10м/с	До 15м/с	До 20м/с	До 25м/с
		32	39	40	42	44
		35	43	44	46	48
		38	46	47	49	50
		41	50	52	54	56
		45	54	56	58	60
-0	55	46	57	59	62	64
-2	57	48	59	61	64	66
-4	59	49	61	65	67	70
-6	61	51	63	65	68	71
-8	63	52	65	67	69	72
-10	65	53	68	70	72	74
-12	68	55	70	73	75	77
-14	71	57	74	76	78	80
-16	73	58	75	77	79	81
-18	75	59	78	80	82	84
-20	78	61	80	83	85	87
-22	81	63	83	85	87	89
-24	83	64	85	87	89	91
-26	85	65	86	88	91	95
-28	87	66	89	92	95	
-30	89	67	92	95		
-32	91	68	92			
-34	93	69	95			
-37	95	70				

7) Тепловые счетчики не установлены.

### **3. Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.**

1) Протяженность тепловых сетей котельной с. Соловьёвка составляет 300 м/п

2) Потери тепловой энергии в сетях не превышают 15 % от нагрузки потребителей.

3) Коммерческий (приборный) учет тепловой энергии отсутствует.

4) Обслуживание насосного оборудования не автоматизировано.

5) Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котловом оборудовании установлены сбросные клапана.

### **4. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.**

Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия Котельной представлено в Таблице 3.

*Потребление тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха в зонах действия Котельной. Таблица 3*

Наименование объекта теплопотребления	Тепловая нагрузка, Гкал/ч
Школа	0.023
д/сад	0.019
Сельский клуб	0.115
магазин	0.014
<i>Итого</i>	<i>0.171</i>

Тепловая энергия на горячее водоснабжение, вентиляцию, кондиционирование не отпускается.

#### **5. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия Котельной.**

Балансы установленных располагаемых тепловых мощностей, тепловых мощностей нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенных тепловых нагрузок, резервов тепловых мощностей нетто Котельной представлены в Таблице 4.

*Баланс тепловой мощности и тепловой нагрузки Котельной №1. Таблица 4*

Общая установленная мощность основного оборудования, Гкал/ч	1
Общая располагаемая мощность, Гкал/ч	1
Располагаемая мощность технического резерва, Гкал/ч	0,9
Общая располагаемая мощность с учетом технического резерва, Гкал/ч	1,9
Потребность в выработке тепловой энергии для покрытия нужд нагрузки потребителей, Гкал/ч	0,171
Потребность в выработке тепловой энергии на собственные нужды, Гкал/ч	0,115
Потери тепловой энергии при передаче ее до потребителя, Гкал/ч	5,4
<b>Дефицит/резерв тепловой мощности источника теплоснабжения, Гкал/ч</b>	<b>0,12</b>

Тепловая мощность нетто Котельной 1,16 МВт (1 Гкал/ч)

#### **6. Балансы теплоносителя**

В тепловых сетях Котельной потери теплоносителя обосновываются только аварийными утечками. Разбор теплоносителя потребителями отсутствует. Таким образом, при безаварийном режиме работы количество теплоносителя возвращенного равно количеству теплоносителя опущенного в тепловую сеть.

#### **7. Топливо-энергетические балансы**

1) В Котельной в качестве основного топлива используется уголь каменный Кузнецкого и Горловского бассейнов.

2) Уголь каменный для энергетических целей, марка ДР, ГР, ДГР.

3) Топливо поставляется три раза в году (июнь, июль, август). Резервный запас топлива на отопительный период 2012-2013г. составил 100 %.

#### **8. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.**

В данном подразделе представлены результаты хозяйственной деятельности МКУК Казанский «КДЦ», которая была теплоснабжающей организацией в 2012г.

*Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающей организации Таблица 5*

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной
деятельности регулируемых организаций
в сфере теплоснабжения и услуг по передаче тепловой энергии

	Наименование организации	МКУК Казанский «КДЦ»	
	Адрес организации	Новосибирская обл, Баганский район, с. Казанка, ул. Центральная 30	
	Ф.И.О. руководителя	Кирхмеер Виктор Эрихович	
	Контактный телефон ((код) номер телефона)	8(383-53) 36-185	
	ИНН/КПП		
	ОГРН		
	Период представления информации (плановый (с указанием года), фактический (с указанием года))	2012год (факт)	
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс. руб.	204
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	
2.1.	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс. руб.	0
2.2.	расходы на топливо	тыс. руб.	419
	в т.ч. по каждому виду топлива:		
	- объем приобретения газ	тонн, м <sup>3</sup>	
	- цена за 1 единицу измерения	руб/т(м <sup>3</sup> )	
	- способ приобретения	х	
	- объем приобретения дизельного топлива	тонн	
	- цена за 1 единицу измерения	руб/т	
	- способ приобретения	х	
	- объем приобретения нефти	тонн	
	- цена за 1 единицу измерения	руб/т	
	- способ приобретения	х	
	- объем приобретения угля	тонн	190
	- цена за 1 единицу измерения	руб/т	2204
	- способ приобретения	х	
2.3.	расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе, в т.ч.:	тыс. руб.	80.78
	- средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	2,88
	- объем приобретения электрической энергии	тыс. кВт·ч	28.05
2.4.	расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1.6
2.5.	расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0
2.6.	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	232.7
2.7.	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	70.3



2.8.	расходы на льготную дорогу основного производственного персонала	тыс. руб.	0
2.9.	расходы на амортизацию основных производственных средств и аренду имущества, используемого в технологическом процессе	тыс. руб.	12.8
2.10.	общепроизводственные (цеховые) расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	88
	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0
2.11.	общехозяйственные (управленческие) расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	0
	- расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	0
2.12.	расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств	тыс. руб.	33.4
2.13.	расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	0
3.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0
4.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс. руб.	0
4.1.	на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации по развитию системы теплоснабжения	тыс. руб.	
5.	Изменение стоимости основных фондов	тыс. руб.	
5.1.	стоимость основных фондов на начало периода	тыс. руб.	
5.2.	ввод в из эксплуатацию основных фондов	тыс. руб.	
5.3.	вывод из эксплуатации основных фондов	тыс. руб.	
5.4.	стоимость основных фондов на конец периода	тыс. руб.	

	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1
	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,171
	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0,544
	Объем покупаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	0
0.	Объем отпускаемой в сеть тепловой энергии	тыс. Гкал	0,544
1.	Объем потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	тыс. Гкал	0,054
2.	Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	5.4
3.	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,544
	- объем, отпущенный по приборам учета	тыс. Гкал	0
	- объем, отпущенный по нормативам потребления (расчетным методом)	тыс. Гкал	0,544
4.	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однострубно́м исчислении)	км	0.3
5.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении)	км	0
6.	Количество тепловых станций и котельных	шт	1
7.	Количество тепловых пунктов	шт	0
8.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	4
9.	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	217,00
0.	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс. кВт·ч/Гкал	0,03
1.	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб. м/Гкал	0,07

## 9. Тарифы на тепловую энергию

- 1) На 2012г тарифы на тепловую энергию для организаций составляют с 01.01.2012 по 01.09.2012 г 1306.70 руб за 1 Гкал без учета НДС. С 01.09.2012 г 1416.80 руб за 1 Гкал без учета НДС

## РАЗДЕЛ 2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

1) В Таблице 6 представлены данные о потреблении тепла на цели теплоснабжения для Котельной. Расчет произведен при среднегодовых температурах наружного воздуха за 2012г.

*Расчет потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения. Таблица 6*

Наименование объекта теплопотребления	Тепловая нагрузка, Гкал/год
Школа	63
д/сад	50
Сельский клуб	311
магазин	38
<i>Итого</i>	<i>462</i>

2) Приросты площади строительных фондов: Подключению к Котельной не планируется

## РАЗДЕЛ 3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ

Перспективные баланс тепловой энергии (мощности) и перспективных тепловых нагрузок Котельной представлены в Таблице 9. Подключать другие объекты к Котельной не планирует.

*Перспективные балансы тепловой мощности Котельной . Таблица 9*

	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г
Расход топлива за год, т	190	190	190	190	190
Тепло сожженного топлива, Гкал/г	544	544	544	544	544
Потери тепла в котлах (КПД 70%), Гкал/г	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Затраты тепла на собственные нужды котлов, Гкал/г	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Потери тепла через изоляцию трубопроводов, Гкал/г	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4
Отпуск тепла потребителям, Гкал/г	488	488	488	488	488
Небаланс (неучтенные потери. погрешность учета параметров), Гкал/г	0	0	0	0	0

Таким образом, реконструкция котельной с установкой дополнительного оборудования или заменой существующих котлов на более мощные не требуется.

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

Строительство и реконструкция котельных не планируется.

Необходимо приобрести в котельную резервный источник питания и помпы для прокачки воды.

#### **РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОВОМУ СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ**

1) Реконструкция существующих тепловых сетей не планируется.

#### **РАЗДЕЛ 6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ**

1) Перспективные максимально-часовые и годовые показатели расхода основного вида топлива для зимнего, летного и переходного периодов для Котельной представлены в Таблице 10.

*Перспективные показатели расхода топлива Котельной1. Таблица 10*

Показатель	Расход топлива (угля), т				
	2012г	2013г	2014г	2015г	2016г
Расход топлива за год (расчет при среднегодовой температуре)	190	190	190	190	190
Максимально-часовые показатели расходов топлива в зимний период	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Максимально-часовые показатели расходов топлива за летний период	0	0	0	0	0
Максимально-часовые показатели расходов топлива в переходный период (весна)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

2) Котельная работают только на твердом топливе. Резервирование другими видами топлив не предусмотрено.

Запас создается из твердого топлива, аналогичного основному. На отопительный период 2012-2013гг. запасы составили 100 % от потребности в основном топливе.

#### **РАЗДЕЛ 7. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

1) Оценка необходимых финансовых потребностей для осуществления нового строительства источников теплоснабжения.

Реконструкция котельной с установкой оборудования (Замена помпы- 2 шт, альтернативного источника питания. Общая сумма составляет 100 000 руб.)

2) Источники инвестиций: бюджеты всех уровней и др.

#### **РАЗДЕЛ 8. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ**

Собственником имущества, предназначенного для теплоснабжения, является администрация Казанского сельсовета Баганского района Новосибирской области. В соответствии с Распоряжением главы Казанского сельсовета от . № (приложение №5) по Акту закрепления муниципального имущества Казанского сельсовета указанное имущество передано на праве оперативного управления Муниципальному казённому учреждению культуры Казанский «Культурно-досуговый центр».

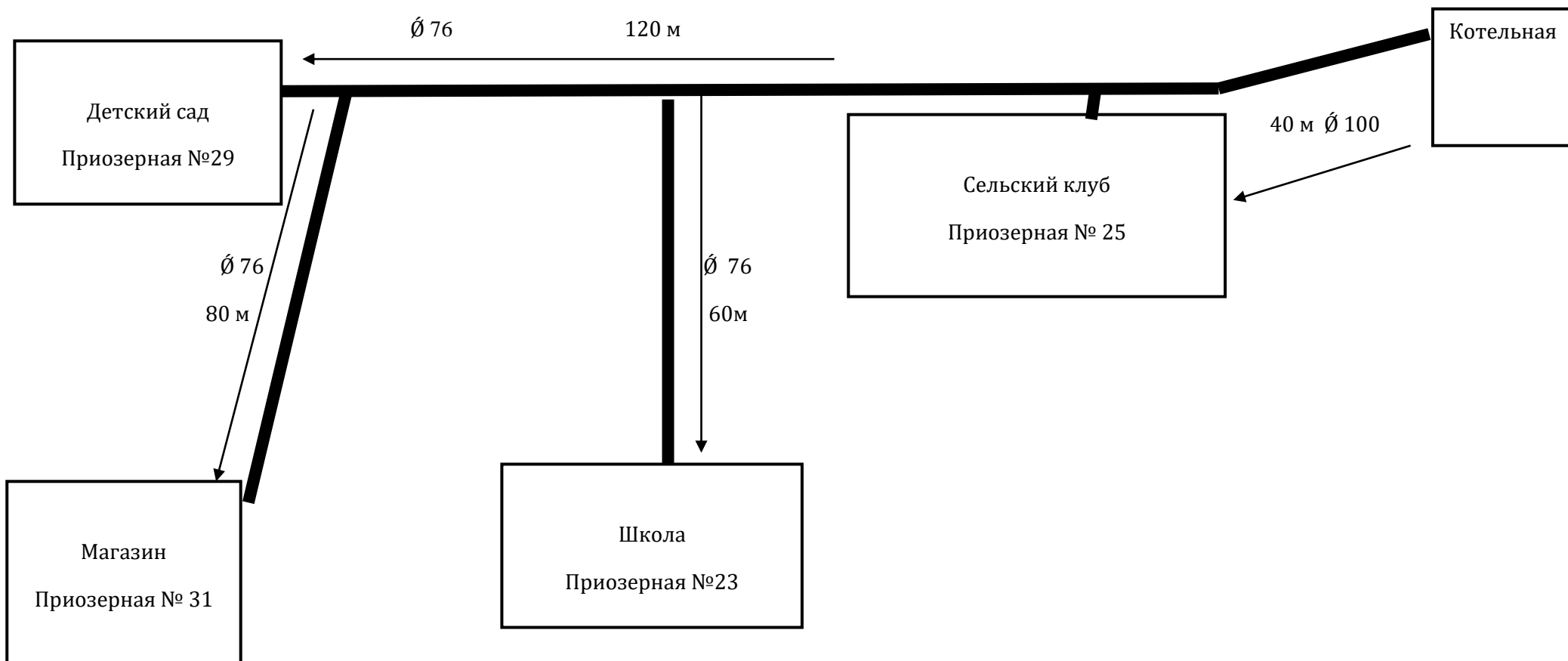


Утверждаю: \_\_\_\_\_

Директор МКУ «Центр МТО Казанского

сельсовета» Белянин Р.Е.

### Наружная схема теплотрассы котельной с. Соловьёвка сост. 300 м/п



ул. Приозёрная

— — ▶

— ▶  
▶

— ▶