

Администрация Пригородного сельского поселения  
Фроловского муниципального района  
Волгоградской области

Постановление

от 16.01.2013 г.

№ 4

«Об утверждении схемы теплоснабжения Пригородного сельского поселения Фроловского муниципального района»

В соответствии со статьей 6 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190 «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки»,

ПОСТАНОВЛЯЮ :

1. Утвердить схему теплоснабжения Пригородного сельского поселения Фроловского муниципального района, согласно приложению № 1.
2. Разместить постановление на официальном сайте Пригородного сельского поселения в сети Интернет [admprigorod.ru](http://admprigorod.ru)
3. Контроль за исполнением оставляю за собой.
4. Настоящее постановление вступает в силу с момента его размещения на сайте после подписания Главой пригородного сельского поселения.

Глава Пригородного  
сельского поселения

В.Е. Шевцов

Утверждено  
Постановлением Главы  
Пригородного сельского поселения  
№ 4 от 16.01.2013г.

**СХЕМА**

**ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИГОРОДНОГО  
СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ  
ФРОЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО  
РАЙОНА**

---

---

**ОГЛАВЛЕНИЕ:**

<b>Оглавление</b> .....	2
<b>Раздел 1.</b> Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Пригородного сельского поселения.....	3
<b>Раздел 2.</b> Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	10
<b>Раздел 3.</b> Перспективные балансы теплоносителя.....	18
<b>Раздел 4.</b> Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	18
<b>Раздел 5.</b> Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	24
<b>Раздел 6.</b> Перспективные топливные балансы.....	25
<b>Раздел 7.</b> Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.....	27
<b>Раздел 8.</b> Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	28
<b>Раздел 9.</b> Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	29
<b>Раздел 10.</b> Решение по бесхозяйным тепловым сетям.....	30

# СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

## Общие положения

**Схема теплоснабжения поселения** — документ, содержащий материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

Теплоснабжающая организация определяется схемой теплоснабжения.

Мероприятия по развитию системы теплоснабжения, предусмотренные настоящей схемой, включаются в инвестиционную программу теплоснабжающей организации и, как следствие, могут быть включены в соответствующий тариф организации коммунального комплекса.

### Основные цели и задачи схемы теплоснабжения:

- определить возможность подключения к сетям теплоснабжения объекта капитального строительства и организации, обязанной при наличии технической возможности произвести такое подключение;

- повышение надежности работы систем теплоснабжения в соответствии с нормативными требованиями;

- минимизация затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

- обеспечение жителей Пригородного сельского поселения тепловой энергией;

- строительство новых объектов производственного и другого назначения, используемых в сфере теплоснабжения муниципального образования Пригородного сельского поселения;

2. улучшение качества жизни за последнее десятилетие обуславливает необходимость соответствующего развития коммунальной инфраструктуры существующих объектов.

## Характеристика Пригородного сельского поселения

Климат района континентальный. Лето сухое , жаркое, относительная влажность снижается иногда до 15 % ,осадков выпадает летом мало, до 200 мм. Максимальная температура + 46 С, на почве +70 С. Зима малоснежная.

Общая площадь земель в границах населенных пунктов на территории Пригородного сельского поселения 361 га. В состав Пригородного сельского поселения входят 7 населенных пунктов : п.Пригородный, х.Зеленовский ,х.Кашулин ,х.Кирпичный, х. Короли, п. Садовый, х.Илясов.

Административным центром поселения является п. Пригородный.

Численность населения Пригородного сельского поселения на 01.01.2012г 1665 человек.

## Фроловский район п.Пригородный



Территория поселения вытянута с севера на юг и расположена севернее города [Фролово](#).

Граничит с:

- на северо-востоке — с [Большелычакским сельским поселением](#)
- на востоке — с [Лычакским сельским поселением](#)
- на юго-востоке — с [Терновским сельским поселением](#)
- на юге — с городом [Фролово](#)
- на юго-западе — с [Ветютневским сельским поселением](#)
- на северо-западе — с муниципальным образованием [Михайловского района](#).

**ПРОЕКТ**

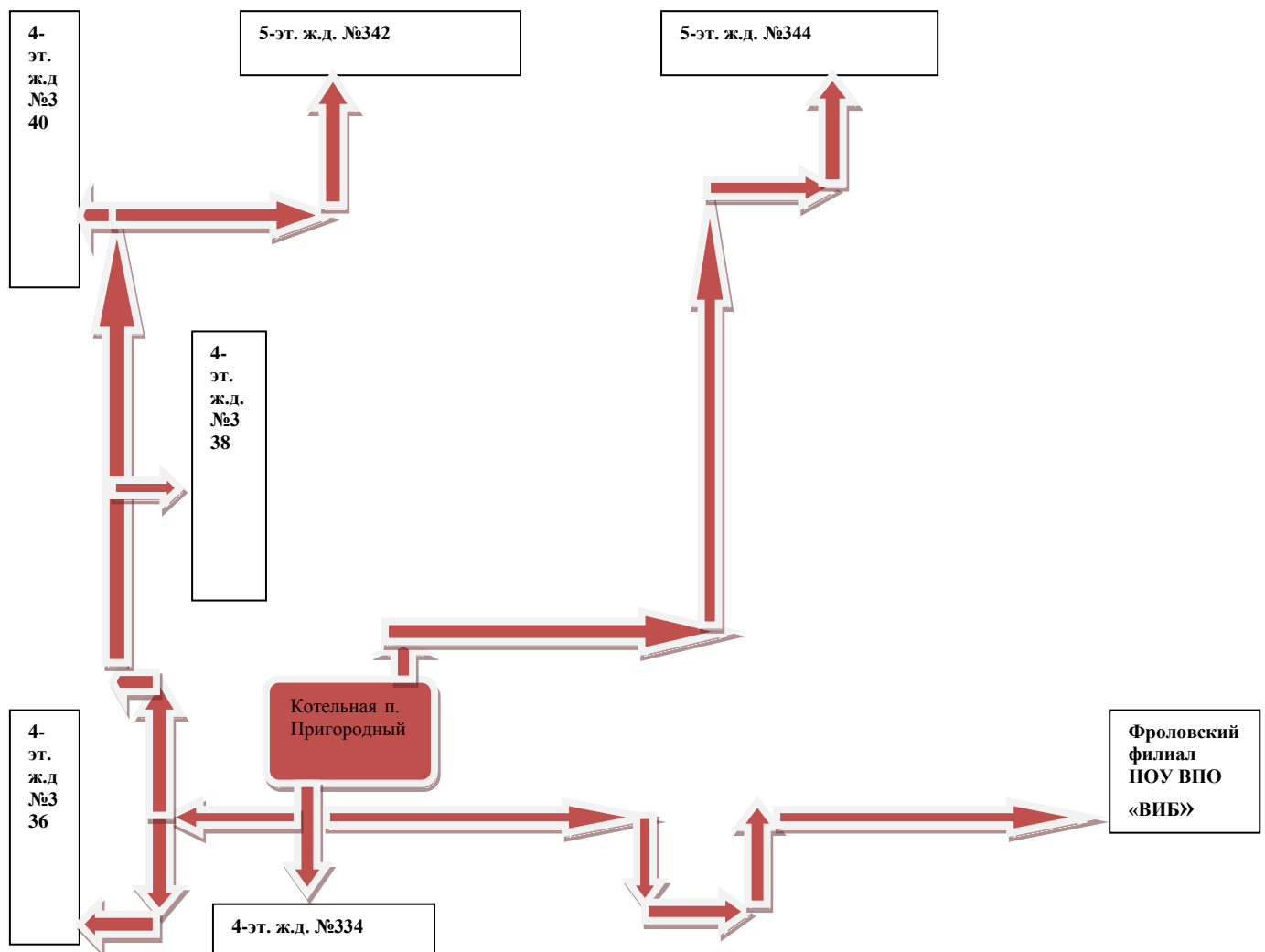
## Схема теплоснабжения Пригородного сельского поселения

### Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории Пригородного сельского поселения

#### 1.1.Существующее состояние.

Основным поставщиком тепловой энергии в поселении является МП «Пригородное ЖКХ». Предприятие эксплуатирует 1 котельную (суммарная мощность **3.46** Гкал/час) и **3262** метров тепловых сетей .

№ котельной	Населенный пункт	Установленная мощность, Гкал/час	Вид топлива
№1	п.Пригородный	3.46	газ



Ф57 -940 п.м  
ф89 -158 п.м

ф100 -674 п.м    ф 219 -1919 п.м  
ф126-480 п.м

### Краткая характеристика котельной, расположенной на территории Пригородного сельского поселения:

В котельной МП «Пригородное ЖКХ» установлены котлы ВК-21 теплопроизводительностью — 2,0МВт, 2003г. ввода КПД, % не менее: на природном газе или жидком топливе — 94; Параметры теплоносителя: максимальное рабочее давление воды, МПа (кгс/см<sup>2</sup>) — 0,6 +/-окПа (6); Максимальная температура воды, \*С — 115+/-0,1\*С; Минимальная температура на входе в котел, \*С — 50; Объем воды, м<sup>3</sup> — 2,15; расход воды, МЗ/ч, не менее — 36+/-2%; Гидравлическое сопротивление, МПа, не более (кгс/см<sup>2</sup>) — 0,03 (0,3). Поверхность нагрева, м<sup>2</sup>: радиационная — 12,26; Конвективная (дымогарные трубы ф=42мм) — 40,41; (дымогарные трубы ф=57мм)- 44,06. температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, \*С: для котлов на газе — 200+/-2С; Габаритные размеры, м — 3,58x2,34x1,8; класс котла — II; исполнение котла по стороне обслуживания: правое — исполнение 1,3,5; левое- исполнение 2,4,6; Масса котла , кг, не более — 4900.

Имеется металлическая дымовая труба Н/до=29,45/0,80м

Котлы работают в отопительный период с 15 октября по 15 апреля (сезонно)

Технические характеристики	Фактические
1	2
Тип и количество подсоединенных к дымовой трубе агрегатов	ВК-21    2 шт
Режим работы дымовой трубы в течение года	Сезонный
Вид топлива	Природный газ
Характеристика уходящих газов: а) состав б) температура за экономайзером *С: - максимальная - минимальная	СО <sub>2</sub> =10,05%; О <sub>2</sub> =4,67%  233 85
Географический район по ветровой нагрузке	III
Наличие КИП, отметки установки датчиков	отсутствуют
Сейсмичность	6 баллов
Ствол дымовой трубы	

Высота от отм. 0,00м	29,45
За отм. 0,00 принята	Уровень земли
Диаметр устья, м	0,80
Фундамент, постамент	Кирпичный (2650x2650x1100)
Материал ствола	сталь
Опорная конструкция трубы	Лист стальной 1900x1950, с ребрами жесткости — 1100 (h) анкерные болты — (d=22мм) - 4шт
Типы соединений	Сварное
Вантовые растяжки	Нижний ярус — на отм. +14,84 (2 шт) из отдельных звеньев; верхний ярус — на отм. +26,67 к стволу крепятся через приваренные проушины, стержень звена круг d=16мм. Квадратный пруток 14x14мм
Футеровка	Не предусмотрена
Теплоизоляция	Не предусмотрена
Антикоррозийное покрытие ствола	Отсутствует
Маркировочная окраска	Отсутствует
Отмостка	Отсутствует
Газоходы	
Газоход	Наземный стальной d=600мм (h)-1шт Наземный стальной 490x370 (h) — 2шт Сечение газохода в месте примыкания к трубе 500x1200мм
Водонесущие сети:	Водопровод, канализация
Взрывозащитное оборудование:	
Взрывные клапана: - количество	Имеется (1 шт)
Металлоконструкции	
Ходовая лестница	Отсутствует
Ограждение ходовой лестницы	Отсутствует
Светофорная площадка	Отсутствует
Молниезащита	Имеется
Светоограждение	Отсутствует



№ п/ п	Котельная	Отапливаемый объект	Протяж енность сетей (м)	Тип прокладк и		Обслуживаю щая организация
				Над зем ная (м)	Под зем ная (м)	
<b>Пригородное сельское поселение</b>						
1	Котельная п.Пригородный,у л.40 лет Октября 334а	ул.40 лет Октября 334 ул.40 лет Октября 336 ул.40 лет Октября 338 ул.40 лет Октября 340 ул.40 лет Октября 342 ул.40 лет Октября 344 «ВИБ» институт	3262	-----	326 2	МП «Пригородное ЖКХ»
	ИТОГО		3262	----- -		

Тарифы теплоснабжающей организации.

№ п/п	Реестр теплоснабжающей организации на 2012 год	
	Наименование предприятия	Тариф, установленный УРТ
Тепловая энергия		
1.	МП «Пригородное ЖКХ»	Для населения с 15.02.12 - <b>1195.35</b> Для организаций с 15.02.12- <b>1458.38</b>  Для населения с 01.07.12 — <b>1267.07</b> Для организаций с 01.07.12- <b>1545.88</b>  Для населения с 01.09.12 — <b>1338.03</b> Для организаций с 01.09.12-

		1632.45
--	--	---------

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов будет известна в будущем году, так как Генеральный план Пригородного сельского поселения Фроловского муниципального района еще не разработан.

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами.

Наименование котельной	Годовая выработка			
	Тепловая энергия (Гкал)		Теплоноситель (м3)	
	Отопление	ГВС Гкал/м3	Отопление	ГВС
<b>Пригородное сельское поселение Котельная ул.40 лет Октября 334 а</b>				
ул.40 лет Октября 334	252,54		1.418	
ул.40 лет Октября 336	258,03			
ул.40 лет Октября 338	252,54			
ул.40 лет Октября 340	201,59			
ул.40 лет Октября 342	351,36			
ул.40 лет Октября 344	588,834			
<b>Организации, находящиеся в этих домах</b>				
ИП Банников	5,86			
ИП Банникова Н.А	3,82			
НОУ ВПО «ВИБ»	259,5			
ООО «Здоровье»	8,8			
ИП Котова Т.В	43,92			
МБУ «ФМЦКД и БО»	25,18			
МБУ «Техника»	21,96			
ИП Попова О.С	2,27			
МБУ МЦ «Пульс»	46,3			
ООО «Радуга»	19,32			
ООО «Стелла»	45,94			

ФАП	20,42			
Фроловский Почтамп	6,03			
<b>ИТОГО</b>	<b>2390,66</b>		<b>1418</b>	

1.4. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения.

Потребители тепла	параметры		
	V(м3),S(м2)	t (отопл)	Расчётная тепловая нагрузка отопления, (Гкал/час)
<i>Котельная п. Пригородный</i>			
ул.40 лет Октября 334	3745	18	0.0964
ул.40 лет Октября 336	3745	18	0.0964
ул.40 лет Октября 338	3745	18	0.0964
ул.40 лет Октября 340	10644	18	0.08449
ул.40 лет Октября 342	10644	18	0.219
ул.40 лет Октября 344	11178	18	0.2271
<b>Итого, отопление:</b>			<b>0.86369</b>

Учитывая, что Генеральный план Пригородного сельского поселения не разработан, не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Изменения производственных зон не планируется.

## **Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.**

### **2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.**

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в районе с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет 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, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

## 2.2. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

Описание существующих зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии.

<b>Максимальное удаление точки подключения потребителей от источника тепловой энергии</b>			
<i>на север</i>	<i>на восток</i>	<i>на юг</i>	<i>на запад</i>
<b>Котельная п. Пригородный ул .40 лет Октября 334 а</b>			
ул .40 лет Октября 340 84м		ул .40 лет Октября 334 25м	
ул .40 лет Октября 342 140м	Институт бизнеса 320м		ул .40 лет Октября 336 34м
ул .40 лет Октября344 160м			ул .40 лет Октября338 79м

<b>Наименование котельной, адрес</b>	<b>Установленная мощность</b>	<b>Примечание</b>
--------------------------------------	-------------------------------	-------------------

	<b>(Гкал/ч)</b>	
<b>Пригородного сельское поселение</b>		
Котельная ул.40 лет Октября 334а	3.46	В работе
<b>Всего:</b>	<b>3.46</b>	

Часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, учреждения бюджетной сферы подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории Пригородного сельского поселения осуществляет МП «Пригородное ЖКХ». МП «Пригородное ЖКХ» является теплоснабжающей организацией на территории муниципального образования.

**Модернизация системы теплоснабжения Пригородное сельское поселение не предусматривает изменения схемы теплоснабжения .**

Теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников.

Для малоэтажных многоквартирных домов предлагается устройство теплоснабжения от индивидуальных автономных источников.

При перекладке тепловых сетей, снабжающих теплом многоквартирную жилую застройку, предлагается прокладка их из стальных труб в индустриальной тепловой изоляции из пенополиуретана в полиэтиленовой оболочке.

### **2.3.Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.**

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии равны существующим, так как в Генеральном плане Пригородного сельского поселения не предусмотрено изменение существующей схемы теплоснабжения.

### **2.4.Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии (в разрезе котельных).**

<b>Наименование котельной</b>	<b>Затраты на собственные нужды (Гкал/ч)</b>	
	<b>существующи е</b>	<b>перспективны е</b>
<b>Пригородное сельское поселение</b>		

Котельная ул.40 лет Октября 334а	0.052	0.052
<b>Итого:</b>	<b>0.052</b>	<b>0.052</b>

## 2.5.Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Наименование котельной	Фактическая располагаемая мощность источника (Гкал/ч)	Мощность тепловой энергии нетто (Гкал/ч)	
		существующие	перспективные
<b>Пригородное сельское поселение</b>			
Котельная ул.40 лет Октября 334а	3.46	3.46	3.46
<b>Итого:</b>	<b>3.46</b>	3.46	3.46
<b>Всего:</b>	<b>3.46</b>	3.46	3.46

передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя и указанием затрат на компенсацию этих потерь.

## 2.6.Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей.

Наименование котельной	Существующие затраты тепловой мощности на хоз. нужды тепловых сетей (Гкал/ч)
<b>Пригородное сельское поселение</b>	
Котельная ул.40 лет Октября 334а	Нет

## Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.

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

**Производительность водоподготовительных установок.**

Наименование котельной ), адрес	Водоподготовительная установка		
	Марка насоса	Мах производительность установки, м <sup>3</sup> /час	
Котельная п.Пригородный, ул. 40 лет Октября 334а	Сетевые насосы	К 20/30	20м <sup>3</sup> /час 100м <sup>3</sup> /час 100м <sup>3</sup> /час
		К 100-65-200	
	К 100-65-200		
	Насосы подпиточные	К 20/30	20м <sup>3</sup> /час
		К 20/30	20м <sup>3</sup> /час

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей.

**Раздел 4. Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.**

**4.1. Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях поселения.**

Учитывая, то, что Генеральный план Пригородного сельского поселения не разработан, не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, теплоснабжение перспективных объектов, которые планируется разместить вне зоны действия существующих котельных, предлагается осуществить от автономных источников. Поэтому новое строительство котельных не планируется.

**4.2. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.**

В соответствии с тем, что Генеральный план Пригородного сельского поселения не разработан, меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

**4.3. 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.**

Учитывая, что Генеральный план Пригородного сельского поселения не разработан не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, 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, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/час	Подключенная нагрузка, Гкал/час
1.	Котельная п.Пригородный, ул. 40 лет Октября 334а	3.46	0.9

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

№ п/п	Наименование котельной	Установленная мощность, Гкал/час	Предложения по перспективной тепловой мощности, Гкал/час
1.	Котельная п.Пригородный, ул. 40 лет Октября 334а	3.46	0.9

**4.5.Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.**

В соответствии с тем, что Генеральный план Пригородного сельского поселения не разработан, меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрены.

**4.6.Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим.**



Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии в «пиковый» режим не предусмотрены.

**4.7. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения.**

Учитывая, то что Генеральный планом Пригородного сельского поселения не разработан - не предусмотрено изменение схемы теплоснабжения поселения, 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, будут иметь следующий вид:

№ п/п	Наименование котельной	Марка котла	Кол-во котлов	Установленная Мощность (Гкал/ч)	Подключенная нагрузка (Гкал/ч)
<b>Пригородное сельское поселение</b>					
1	Котельная	БК 21	2	1,72	0,45
		Волга Д100	2	0.01	
	<b>Итого:</b>			<b>3.46</b>	

**4.8. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения.**

**ГРАФИК**

зависимости температуры теплоносителя от среднесуточной температуры наружного воздуха, для котельных  
(температурный график 95 – 70 °С)

Температура наружного воздуха С	Температура подачи воды +С	Температура обработки +С	Температура наружного воздуха С	Температура подачи воды +С	Температура обработки +С
---------------------------------	----------------------------	--------------------------	---------------------------------	----------------------------	--------------------------

5	45	37	-13	73	56
4	47	39	-14	75	57
3	49	40	-15	76	58
2	51	41	-16	77	59
1	52	42	-17	78	60
0	53	43	-18	80	60
-1	55	45	-19	81	61
-2	57	45	-20	82	62
-3	58	47	-21	83	64
-4	59	48	-22	85	64
-5	62	49	-23	87	64
-6	63	50	-24	88	65
-7	65	50	-25	89	66
-8	66	51	-26	90	67
-9	67	52	-27	92	68
-10	69	53	-28	93	68
-11	70	55	-29	94	69
-12	72	56	-30	95	70

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

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование котельной</b>	<b>Установленная мощность (Гкал/ч)</b>	<b>Предложения по перспективной тепловой мощности (Гкал/ч)</b>
<b>Пригородное сельское поселение</b>			
1	Котельная	3.46	3.46
	<b>Итого:</b>	<b>3.46</b>	<b>3.46</b>

## Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.

Генеральный план Пригородного сельского поселения Фроловского муниципального района еще не разработан. Денежные средства заложены на будущий год.

## Раздел 6. Теплоснабжающая организация.

Основная часть многоквартирного жилого фонда, некоторые подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельной и тепловых сетей.

**Основным поставщиком тепловой энергии в поселении является МП «Пригородное ЖКХ»**

Наименование котельной, адрес	Существующий баланс основного топлива (природный газ)		Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
	Годовой фактический расход, тыс. м <sup>3</sup>	Перспективный расход топлива, с учетом планов развития и реконструкции, тыс. м <sup>3</sup>		
Котельная п. Пригородный, ул. 40 лет Октября 334а	337.257	337.57	Не предусмотрен	Не предусмотрен



## Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

7.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов источников тепловой энергии на каждом этапе планируемого периода представлены в таблице и подлежат ежегодной корректировке на каждом этапе планируемого периода с учетом утвержденной инвестиционной программы и программы комплексного развития коммунальной инженерной инфраструктуры Пригородного сельского поселения.

7.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и тепловых пунктов в 2012-2018 гг.

№ п/п	Адрес объекта/мероприятия	Ед.изм	Цели реализации мероприятия	Объемные показатели	Реализация мероприятий по годам/тыс. руб.						
					2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
1. Мероприятия по реконструкции объектов теплоснабжения. Котельная ул. 40 лет Октября 334а											
1.1	Замена тепловых сетей на новые технологии	П.м	Обеспечение заданного гидравлического режима, требуемой надежности теплоснабжения потребителей,	3262		900м-7913,7	500м-4396,5	500м-4924,08	500м-5514,96	500м-6176,76	362м-3183,07
1.2	Реконструкция разводящих сетей с заменой запорной арматуры, и тепловой изоляции	Ш.т	снижение износа объектов МП «Пригородное ЖКХ», повышение качества и надежности	3262	41,2	46,1	51,68	57,88	64,82	72,60	

			коммунальных услуг, значительное снижение тепловых потерь и как следствие уменьшение объемов потребляемого газа .								
1.3	Приобретение подпиточных насосов	шт	Обеспечение надежности электроснабжения	2		2шт-21,5					
1.4	Приобретение сетевых насосов	шт		3			2шт-74,0	1шт-30,5			
1.5	Разработка реконструкции котельной с заменой котлов.	шт	Обеспечение установленной мощности котельной с гарантированной выработкой тепловой энергии, снижением эксплуатационных затрат, снижение расхода газа.	2					1шт-574,61	1 шт -804,45	
	Всего инвестиций за период ,в т.ч				41,2	7981,3					
	Внебюджетные				0	67,6	51,68	88,38	64,82	72,6	8132
	Областной бюджет				0	5935,27	3352,87	3693,05	4567,17	4632,56	2990,63
	Муниципальный бюджет				0	1978,42	1117,62	1231,01	1522,6	1544,18	997,16
	Федеральный бюджет				0	0	0	0	0	0	0


**Примечание:** Объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

## **Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.**

Основная часть многоквартирного жилого фонда, крупные общественные здания, бюджетные учреждения подключены к централизованной системе теплоснабжения, которая состоит из котельных и тепловых сетей. Эксплуатацию котельной и тепловых сетей на территории Пригородного сельского поселения

В качестве единой теплоснабжающей организации предлагается определить МП «Пригородное ЖКХ»

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации МП «Пригородное ЖКХ» охватывает большую часть территории Пригородного сельского поселения Фроловского района, так как она осуществляет теплоснабжение объектов жилого фонда, социально значимых объектов бюджетной сферы, прочих потребителей, находящихся на территории п.Пригородный.

## **Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.**

Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе, будут иметь следующий вид:

<b>№ п/п</b>	<b>Наименование котельной</b>	<b>Установленная мощность (Гкал/ч)</b>	<b>Подключенная нагрузка (Гкал/ч)</b>
	<b>Пригородное сельское поселение</b>		
1	Котельная	3.46	0.9

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, в том числе определение условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Перераспределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии невозможно. Источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

## **Раздел 10. Решение по бесхозяйным тепловым сетям.**

На территории Пригородного сельского поселения нет бесхозяйных тепловых сетей.



