



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
ШАТРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА  
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 06 июня 2022 г. № 275

с.Шатрово

Об утверждении схемы теплоснабжения  
населенного пункта Барино  
Шатровского муниципального округа  
Курганской области

В целях исполнения статьи 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», руководствуясь Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Администрация Шатровского муниципального округа Курганской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить схему теплоснабжения населенного пункта Барино Шатровского муниципального округа Курганской области согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на заместителя Главы Шатровского муниципального округа - руководителя отдела по развитию территории, жилищно-коммунальному хозяйству и строительству Администрации Шатровского муниципального округа.

Глава Шатровского  
муниципального округа

Л.А.Рассохин

Г.Я.Лукина  
9 11 78

Разослано по списку (см. оборот.)

Приложение  
к постановлению Администрации  
Шатровского муниципального округа  
от \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
«Об утверждении схемы теплоснабжения  
населенного пункта Барино  
Шатровского муниципального округа  
Курганской области»

## **СХЕМА** **теплоснабжения населенного пункта Барино Шатровского муниципального округа** **Курганской области**

Населенный пункт Барино (далее- село Барино) входит в состав территории муниципального образования Шатровского муниципального округа Курганской области в соответствии с Законом Курганской области от 29 апреля 2021 года № 55 «Об установлении границ муниципального образования Шатровского муниципального округа Курганской области».

Общая площадь земель села Барино 9349 га.

Численность населения села Барино на 01.01.2022г. – 1486 человек.

По характеру рельефа представляет собой почти плоскую равнину. На всей территории встречаются небольшие возвышенности, постепенно, почти незаметно, переходящие к низинам, а также разнообразные по величине и форме котловины, блюдцеобразные понижения, занятые осоковыми болотами и зарастающими озерами.

Климат территории резко – континентальный, с холодной малоснежной зимой и теплым сухим летом, характеризующийся недостатком увлажнения с периодически повторяющейся засушливостью.

Большая амплитуда колебаний температур, малое количество осадков, неблагоприятное распределение их по временам года, резкий переход от зимы к лету, поздние весенние и ранние осенние заморозки – вот показатели, которые характеризуют климат данной территории как резко-континентальный. Континентальность климата постепенно нарастает с севера-запада на юго-восток.

Преобладающими ветрами в районе расположения села Барино являются ветры южных направлений. Среднегодовая скорость ветра составляет 3,2 м/сек с колебаниями от 2,6 до 4,9 м/сек.

Среднемесячная температура июля, самого теплого месяца +19,0°С. Самая низкая температура отмечается в январе, среднемесячная температура -17,7°С.

Абсолютный минимум температур - 49°С. Абсолютный максимум + 41°С.

Средняя дата первого заморозка отмечается 14 сентября, последнего – 23 мая.

Средняя продолжительность безморозного периода составляет 113 дней.

Продолжительность отопительного сезона составляет в среднем около 212 дней.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории села Барино, осуществляется по смешанной схеме. Жилая зона села отапливается индивидуальными источниками теплоснабжения (отопительные установки, печи), работающими на твердом топливе и природном газе.

Теплоснабжение жилой и общественной застройки на территории с. Барино, осуществляется по смешанной схеме. Жилая зона села отапливается индивидуальными источниками теплоснабжения (отопительные установки, печи), работающими на твердом топливе и природном газе.

Система централизованного теплоснабжения объектов соцкультбыта, общественных зданий в с. Барино состоит из 3 газовых котельных, 1 котельной, работающей на твердом топливе и теплотрасс, 3 котельных находятся в хозяйственном ведении МУП (казенное) «Теплогарант», 1 котельная находится в хозяйственном ведении МУП «Комхоз»:



теплоносителя по тепловым сетям										
------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Тариф теплоснабжающей организации МУП (казенное) «Теплогарант» на 1 января 2022 года 4690,44 руб./Гкал и 4640,73 руб./Гкал (для потребителей по адресу ул. Мостовая, 6)

**Раздел I. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории населенного пункта**

1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов с источниками централизованного теплоснабжения.

Показатель	Площадь строительных фондов, тыс.кв.м								
	Суще- ствующая	Перспективная							
Год	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024- 2028	2029 - 2033
Многоквартир- ные дома (со- храняемая	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Многоквартир- ные дома (прирост)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Жилые дома (сохраняемая площадь)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Жилые дома (прирост)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания (сохра- няемая пло-	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120
Общественные здания (при- рост)	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производ- ственные зда- ния промыш- ленных пред- приятий (со- храняемая	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Производ- ственные зда- ния промыш- ленных пред- приятий (при-	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего строи- тельных фон- дов	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120	4,120

Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов с источниками индивидуального теплоснабжения.

Показатель	Площадь строительных фондов, тыс.кв.м	
	Суще- ствующая	Перспективная



	приrost нагрузки на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	приrost нагрузки на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего</b>		<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>	<b>1270</b>

Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя в расчетном элементе с индивидуальными источниками тепловой энергии.

Потребление		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029 - 2033
Тепловая энергия (мощности), Гкал/год	отопление	7980	8015	8049	8084	8118	8153	41627	42489	43352
	приrost нагрузки на отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	приrost нагрузки на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	приrost нагрузки на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Теплоноситель, Гкал/год	отопление	0	0	0	0	0	0	0	0
	приrost нагрузки на отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	приrost нагрузки на ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	приrost нагрузки на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Всего</b>		<b>7980</b>	<b>8015</b>	<b>8049</b>	<b>8084</b>	<b>8118</b>	<b>8153</b>	<b>41627</b>	<b>42489</b>	<b>43352</b>

3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами. Производственные зоны размещены вне зоны действия существующих котельных, теплоснабжение предлагается осуществить от автономных источников.

## **Раздел II. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

### 4. Радиус эффективного теплоснабжения

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной. Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплотребляющих 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 теплотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при



детского сада	87	87	7	7	87	7	7	87	7
---------------	----	----	---	---	----	---	---	----	---

9. Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.

Источник теплоснабжения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2033
Котельная дома культуры	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Котельная средней школы	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422	0,422
Котельная ФАПа	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070				
Котельная детского сада	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303	0,303

10. Потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями теплоносителя, Гкал/ч

Источник теплоснабжения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2033
Котельная дома культуры	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029	0,00029
Котельная средней школы	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041	0,00041
Котельная ФАПа	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010	0,00010				
Котельная детского сада	0,00073	0,00073	0,00073	0,00073	0,00073	0,00073	0,00073	0,00073	0,00073

11. Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности, долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон, и по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, Гкал/ч

Источник теплоснабжения	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028	2029-2033
Котельная дома культуры	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068	0,068
Котельная средней школы	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
Котельная ФАПа	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013				
Котельная детского сада	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006

### Раздел III. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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



Водоподготовительных установок в котельных на территории села Барино нет.

#### **Раздел IV. Основные положения мастер- плана развития систем теплоснабжения населенного пункта**

13. Предложений, сценариев развития теплоснабжения села Барино нет.

#### **Раздел V. предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии**

14. Предложения по новому строительству источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку на вновь осваиваемых территориях населенного пункта.

Предложения по реконструкции и новому строительству в отношении источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения не требуется. Компенсация перспективной тепловой нагрузки за счет централизованных источников на осваиваемых территориях поселения генеральным планом не предусматривается. Возможность передачи тепловой энергии от существующих централизованных источников тепловой энергии на основании результатов расчета радиусов эффективного теплоснабжения имеется. Целесообразности сооружения централизованного теплоснабжения при отсутствии крупных или сосредоточенных в плотной застройке потребителей нет и не предполагается на расчетный период. Генеральным планом не предусматривается изменение схемы теплоснабжения существующей многоквартирной застройки.

15. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающие перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.

Перспективная тепловая нагрузка с отопительного сезона 2022-2023 гг. остается на одном уровне в течении расчетного периода. Осваиваемые территории населенного пункта с приростом жилого фонда в населенных пунктах поселения предусматриваются с индивидуальными источниками тепла. Обеспечение тепловой нагрузки предполагается с выполнением мероприятий предусмотренных плановыми и капитальными ремонтами котельных.

16. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения.

В связи с большим процентом износа основного оборудования котельной и низкой эффективностью ее работы предлагается внедрение комплекса мероприятий направленных на повышение технико – экономических показателей работы котельной, в том числе:

- 1) разработка проектной документации и прохождение экспертизы промышленной безопасности на реконструкцию котельной
- 2) замена котлов
- 3) замена сетевых насосов
- 4) монтаж наружного освещения
- 5) монтаж системы видеонаблюдения внутри котельной и на прилегающей территории
- 6) монтаж охранно-пожарной сигнализации
- 7) монтаж узла учета тепловой энергии на выходе из котельной
- 8) автоматизация и диспетчеризация котельных
- 9) устройства ограждения территории объектов системы теплоснабжения
- 10) установка оборудования химводоподготовки

17. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также выработавших нормативный срок службы либо в случаях, когда продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.

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

Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на расчетный период не требуется. Собственные нужды (электрическое потребление) котельных компенсируются существующим электроснабжением. Оборудование, позволяющее осуществлять комбинированную выработку электрической энергии, будет крайне нерентабельно. Основные потребители тепла – население и муниципалитет – не имеют средств на единовременные затраты по реализации мероприятий когенерации.

19. 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.

20. 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.

Перераспределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии не предполагается.

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

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

#### ГРАФИК

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

Температура воздуха t°С	Температура воды в подающем трубопроводе системы отопления, tп°С	Температура воды в обратной линии системы отопления, t°С
8	42.0	36.3
7	43.4	37.3
6	44.8	38.2
5	46.1	39.1
4	47.5	40.0
3	48.8	40.9
2	50.1	41.8
1	51.4	42.7
0	52.7	43.5
-1	54.0	44.4
-2	55.3	45.2
-3	56.5	46.0
-4	57.8	46.8
-5	59.1	47.7
-6	60.3	48.5
-7	61.5	49.3
-8	62.8	50.0
-9	64.0	50.8
-10	65.2	51.6
-11	66.4	52.4
-12	67.6	53.1

-13	68.8	53.9
-14	70.0	54.6
-15	71.2	55.4
-16	72.3	56.1
-17	73.5	56.9
-18	74.7	57.6
-19	75.9	58.3
-20	77.0	59.0
-21	78.2	59.7
-22	79.3	60.5
-23	80.5	61.2
-24	81.6	61.9
-25	82.7	62.6
-26	83.9	63.3
-27	85.0	63.9
-28	86.1	64.6
-29	87.2	65.3
-30	88.4	66.0
-31	89.5	66.7
-32	90.6	67.3
-33	91.7	68.0
-34	92.8	68.7
-35	93.9	69.3
-36	95.0	70.0

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

Перспективная установленная тепловая мощность централизованных источников тепловой энергии села Барино (с учетом аварийного и перспективного резерва) на расчетный период остается неизменной.

#### **Раздел VI. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

22. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, на расчетный период не требуется.

23. Предложения по новому строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки во вновь осваиваемой территории населенного пункта под жилищную, комплексную или производственную застройку. Новое строительство тепловых сетей не планируется.

Перспективные приросты тепловой нагрузки центральных котельных в осваиваемых районах поселения не предполагаются на расчетный период до 2033 г. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов не требуется.

24. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающие условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Необходимость поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии отсутствует. Строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения этих мероприятий не требуется.

25. Предложения по новому строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим или ликвидации котельных по основаниям.

Согласно ФЗ № 190 «О теплоснабжении», пиковый режим работы источника тепловой энергии – режим работы источника тепловой энергии с переменной мощностью для обеспечения изменяющегося уровня потребления тепловой энергии, теплоносителя потребителям. Перевод котельных в пиковый режим работы не предполагается на расчетный период до 2033 г. Ликвидация существующих котельных на основаниях, изложенных в п. 4.4, не предполагается

26. Предложения по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности безопасности теплоснабжения.

Уровень надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг регулируемой организацией определяется исходя из числа возникающих в результате нарушений, аварий, инцидентов на объектах данной регулируемой организации: перерывов, прекращений, ограничений в подаче тепловой энергии в точках присоединения теплопотребляющих установок и (или) тепловых сетей потребителя товаров и услуг к коллекторам или тепловым сетям указанной регулируемой организации, сопровождаемых зафиксированным приборами учета теплоносителя или тепловой энергии прекращением подачи теплоносителя или подачи тепловой энергии на теплопотребляющие установки.

В связи с завершением срока эксплуатации тепловых сетей, а также согласно генеральному плану населенного пункта планируется замена ветхих участков существующей теплотрассы с заменой задвижек.

Диаметр	Протяженность	Срок реконструкции
0,1	132	2034

Строительство дополнительных тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения не требуется, существующие длины не превышают предельно допустимую длину нерезервированных участков тупиковых теплопроводов, диаметры существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах достаточны. Потребители тепловой энергии относятся ко второй категории, при которой допускается снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч, до 12 °С.

## **Раздел VII. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения**

27. Предложений по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения села Барино - нет.

## **Раздел VIII. Перспективные топливные балансы**

28. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Основным видом топлива для источников централизованного теплоснабжения является природный газ.

Существующие и перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива

Наименование котельной	Вид топлива	Годовой расход топлива	в	Резервный вид топлива	Аварийный вид топлива
------------------------	-------------	------------------------	---	-----------------------	-----------------------

		натуральных единицах (тыс. м <sup>3</sup> )		
Котельная средней школы	природный газ	76	Дрова	Дрова
Котельная дома культуры	природный газ	49	Дрова	Дрова
Котельная ФАПа	природный газ	36	Дрова	Дрова
Котельная детского сада	дрова	0,47	Не имеется	Не имеется

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах поселения по видам основного, резервного и аварийного топлива равны существующим.

### Раздел IX. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

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

#### Котельная 10

Наименование	Объем инвестиций*, руб.	Год реализации
разработка проектной документации и прохождение экспертизы промышленной безопасности на реконструкцию котельной	2073284,80	2027
замена котлов	1172398,56	2027
замена сетевых насосов	1172398,56	2027
монтаж наружного освещения	399451,81	2027
монтаж системы видеонаблюдения внутри котельной и на прилегающей территории	288971,25	2027
монтаж охранно-пожарной сигнализации	173377,64	2027
монтаж узла учета тепловой энергии на выходе из котельной	210955,13	2027
Устройство ограждения территории объектов системы теплоснабжения	2809927,40	2027
Установка оборудования химводоподготовки	637933,78	2027

Стоимость мероприятий определена на основании сметной документации, коммерческих предложений с учетом индексов роста цен.

30. Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей.

Наименование	Объем инвестиций*, руб.	Год реализации
замена трубопроводов тепловых сетей на трубопроводы в ППУ изоляции	1030135	2034

\*

Стоимость замены трубопроводов определена по территориальным расценкам Курганской области с учетом индексов роста цен.

31. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не запланированы. Инвестиций не предусмотрено.

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

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении» и установленными «Правилами организации теплоснабжения в Российской Федерации» единой теплоснабжающей организацией является МУП (казенное) «Теплогарант».

Зоной деятельности единой теплоснабжающей организации являются территории, охваченные системами теплоснабжения села Барино, в границах которых ЕТО обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии согласно Правилам организации теплоснабжения в Российской Федерации (утв. постановлением Правительства РФ от 8 августа 2012 года N 808).

#### **Раздел XI. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии не предполагается на расчетный период до 2038 года. Условия, при которых имеется возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

#### **Раздел XII. Решения по бесхозяйным тепловым сетям установленном Федеральным законом «О теплоснабжении»**

На территории села Барино бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

#### **Раздел XIII. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения населенного пункта, городского округа, города федерального значения**

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии, предложений по корректировке, по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы - нет.

#### **Раздел XIV. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

Предложений нет

#### **Раздел IV. Ценовые (тарифные) последствия содержит результаты расчетов и оценки ценовых (тарифных) последствий реализации предлагаемых проектов схемы теплоснабжения для потребителя.**

Утвержденные тарифы на тепловую энергию, отпускаемую котельными с. Барино, МУП (казенное) «Теплогарант» сторонним потребителям, на 2022 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование	Наименование объекта	Нормативный акт, регламентиру ющий тариф	Величина тарифа на тепловую энергию, руб. за Гкал			
				01.01.2022- 30.06.2022		01.07.2022- 31.12.2022	
				Населен ие (в т.ч. НДС)	Прочие потреби тели (без НДС)	Населен ие (в т.ч. НДС)	Прочие потреби тели (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
Курганская область							
1	МУП (казенное) «Теплогарант»	Котельные жилого села Барино	Постановлени е ДГРЦТ Курганской области от 07.12.2021 № 51-6	0	4690,04	0	4849,78
2	МУП «Комхоз»	Котельная средней школы	Постановлени е ДГРЦТ Курганской области от 18.11.2021 № 48-8	0	3259,41	0	3357,26

Прогнозируемые индексы изменения цен и тарифов на продукцию и услуги

№ п/п	Наименование статей затрат	Индекс на 2022/2021	Индекс на 2023/2022
1	Индекс потребительских цен	1,039	1,040
2	Индекс цен производителей	1,039	1,040
3	Индекс цены на газ природный	1,030	1,040
4	Индекс цены на электрическую энергию	1,029	1,021
5	Индекс цены на воду	1,039	1,040

Управляющий делами – руководитель  
Аппарата Администрации Шатровского  
муниципального округа

Т.И. Романова

