



АДМИНИСТРАЦИЯ КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 19.09.2018

№ 1068

*Об утверждении актуализированной
на 2018 год схемы теплоснабжения
муниципального образования город
Кольчугино Кольчугинского района
на период до 2025 года в новой
редакции*

В соответствии со статьёй 6 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утверждёнными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154, принимая во внимание рекомендации комиссии по проведению публичных слушаний от 03.04.2018, руководствуясь Уставом муниципального образования Кольчугинский район, администрация Кольчугинского района **п о с т а н о в л я е т**:

1. Утвердить актуализированную на 2018 год схему теплоснабжения муниципального образования город Кольчугино Кольчугинского района на период до 2025 года в новой редакции (прилагается).
2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации района по жизнеобеспечению.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования. Приложение к настоящему постановлению подлежит официальному опубликованию (обнародованию) на официальном сайте администрации Кольчугинского района www.raion.kolchadm.ru.

Глава администрации района

М.Ю. Барашенков

Завизировано:

Первый заместитель главы
(руководитель аппарата)
администрации района

Р.В. Мустафин

Дата

Зав. правовым отделом

Е.Н. Шустрова

Дата

Разослать:

- | | |
|---|--------|
| 1. Отдел экономического развития, тарифной политики и предпринимательства | 1 экз. |
| 2. МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» | 1 экз. |
| 3. ЗАО «КольчугКоммунЭнерго» | 1 экз. |
| 4. Акционерное общество «Электрокабель» Кольчугинский завод» | 1 экз. |
| 5. ЗАО «Стинк-М» | 1 экз. |
| 6. ООО «Технология тепла» | 1 экз. |
| 7. СМИ | 1 экз. |

Файл сдан:

Зав. отделом делопроизводства и контроля исполнения _____ И.С. Ануфриева

Соответствие текста файла оригинала документа подтверждаю _____ Е.И. Самок

Название файла: _ОЭРТПП_Об утверждении актуализированной на 2018 год схемы теплоснабжения муниципального образования город Кольчугино Кольчугинского района на период до 2025 года в новой редакции.

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ НА 2018 ГОД СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ ГОРОД КОЛЬЧУГИНО
КОЛЬЧУГИНСКОГО РАЙОНА НА ПЕРИОД ДО 2025 ГОДА в новой
редакции**

**1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой
энергии**

В связи с расторжением договоров аренды муниципального имущества на объекты теплоснабжения с ООО «Технология комфорта» и утраты ООО «Технология комфорта» статуса единой теплоснабжающей организации, теплоснабжение муниципального образования город Кольчугино, в зоне деятельности муниципальных источников теплоснабжения и сетей, осуществляет муниципальное унитарное предприятие Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго».

**1.1. Источники теплоснабжения Муниципальное унитарное
предприятие Кольчугинского района
"КольчугТеплоэнерго" .**

Тепловая нагрузка источников тепловой энергии приведена в таблицах 1, 2

Таблица № 1

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Присоединённая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч								Суммарная нагрузка (отоп.- вент, ГВС (ср.), технология), Гкал/ч			
	2015*		2016 *		2017 *		2018 г.					
	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	82,459	12,24	76,952	11,618	77,3365	11,7142	77,196	10,95	94,699	88,57	89,0507	88,146
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	2,408	0,17	1,98	0,17	1,98	0,17	1,957	0,17	2,578	2,15	2,15	2,127

Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	0,133	-	0,133	-	0,133	-	0,13	0	0,133	0,133	0,133	0,13
Котельные МУП Кольчугинского района "КольчугТеплоэнерго"	85,0	12,41	79,065	11,788	79,9754	11,992	79,283	11,12	97,41	90,853	91,9674	91,403

* данные ООО «Технология комфорта»

Таблица № 2

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Присоединённая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч								Суммарная нагрузка (отоп. - вент, ГВС (ср.), технология), Гкал/ч			
	2015 *		2016 *		2017 *		2018 г.					
	на отоп. -вент	на ГВС (ср.)	на отоп. -вент	на ГВС (ср.)	на отоп. -вент	на ГВС (ср.)	на отоп. -вент	на ГВС (ср.)	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Тепловые сети пос. Б. Речка	5,93	0,62	5,9	0,62	5,9	0,62	7,039	0,603	6,55	6,52	6,52	7,642

* данные ООО «Технология комфорта»

Динамика отпуска тепловой энергии приведена в таблице №3

Таблица № 3

Наименование населённого пункта	Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал							
	2011 г.*	2012 г.*	2013 г.*	2014 г.*	2015 г.*	2016 г.*	2017 г.*	2018 г.
г. Кольчугино	292,69	290,47	286,46	279,29	267,41	262,2	269,4	262,4

Отпуск тепловой энергии из сети (потребителям), тыс. Гкал							
2011 г.*	2012 г.*	2013 г.*	2014 г.*	2015 г.*	2016 г.*	2017 г.*	2018 г.
235,74	244,48	242,33	231,98	223,67	234,1	215,51	216,59

* данные ООО «Технология комфорта»

Плановая величина полезного отпуска тепловой энергии в 2018 году составит 216,59 тыс. Гкал, которая рассчитана на температуру наружного

воздуха согласно СНиП 23-01-99 «Строительная климатология» с учетом нормативов потребления, утвержденных Постановлением администрации Владимирской области от 09.11.2016 № 984 "Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг холодного водоснабжения, горячего водоснабжения и отопления в жилых помещениях", с учетом общедомовых приборов учета тепловой энергии на отопление, допущенных в качестве коммерческих, с учетом индивидуальных счетчиков ГВС. По юридическим лицам полезный отпуск рассчитан в соответствии с Методикой МДК 4-05.2004 и температурой наружного воздуха -3,5 °С (СНиП).

Показатели теплового баланса

Таблица № 4

Показатели	Ед. изм.	2016 г.*		2017 г. *план	2018 г. план
		план	факт		
Выработка собственными котельными всего, в том числе	Гкал	277061,501	274092,80	280498,596	273 379,111
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	270155,944	268606,80	274974,327	268 257,655
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	6579,55	5277,90	5207,871	4 984,243
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	326,007	208,10	316,398	137,213
Покупная тепловая энергия (от ОАО «Кольчугинская сельхозтехника»)	Гкал	18462,063	18369,62	5284,093	16 874,463
Собственные нужды котельных, в том числе	Гкал	11684,787	11915,10	11120,771	10 936,598
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	11339,204	11629,10	10778,471	10 603,196
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	341,38	283,30	338,402	330,239
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	4,203	2,70	3,898	3,163
Отпуск в сеть всего, в том числе	Гкал	265376,714	262177,70	269377,825	262 442,513
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	258816,740	256977,70	264195,856	257 654,459
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	6238,170	4994,60	4869,469	4 654,004
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	321,804	205,40	312,500	134,05
Потери всего, в т.ч.:	Гкал	50951,060	45537,23	58246,928	61 814,126

Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	45219,887	39091,55	56016,046	56 016,046
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	952,518	929,644	957,159	957,160
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	-	-104,46	-	-
Потери по Белой Речке	Гкал	4778,655	5620,49	1273,723	4 840,92
	% к отпуску в сеть	19,2			23,55
Хозяйственные нужды всего, в том числе	Гкал	909,005	909,005	909,005	909,005
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	891,414	891,414	891,414	891,414
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	17,591	17,591	17,591	17,591
Полезный отпуск всего, в том числе	Гкал	231978,712	234101,09	215505,985	216 593,845
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	212705,439	216994,73	207288,396	200 746,999
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	5268,061	4047,365	3894,719	3 679,253
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	321,804	309,86	312,5	134,050
Пос. Белая Речка	Гкал	13683,408	12749,13	4010,37	12 033,543

*данные ООО «Технология комфорта»

Балансы теплоносителя за 2014-2018 годы (холодной хим. очищенной воды)

Система горячего водоснабжения в городе Кольчугино является открытой

Таблица № 5

Показатели	Единицы измерений	2014 * факт	2015* факт	2016* факт	2017* план	2018 План
Потребление исходной воды, в том числе:	куб. м	1104124	1087403	913375	1033218	1101220
- Собственные скважины	куб. м	772604	789268	630744	815542	1099310
- МУП "Коммунальник"	куб. м	331520	298135	282631	217676	1910
Производственные нужды котельных	куб. м	162667	164104	130202	217110	168986

Отпуск собственной ХОВ в сеть, в том числе	куб. м	941457	923299	783173	816108	932234
- Собственные скважины	куб. м	658380	673580	540831	644386	932234
- МУП "Коммунальник"	куб. м	283077	249719	242342	171722	-
Получено ХОВ от поставщиков	куб. м	35341,0	31799,0	32735	5658	27 303
Итого: отпуск ХОВ в сеть	куб. м	976798	955098	815908	821766	959537
Хозяйственные нужды предприятия	куб. м	680	610	711	962	962
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	куб. м	695591	683113	649217	629144	672 875
- Собственные скважины	куб. м	458735	454646	447960	496964	672 875
- МУП "Коммунальник"	куб. м	236856	228467	201257	132180	-
Итого: полезный отпуск	куб. м	696271	683723	649928	630106	672 875
Потери	куб. м	280527	271375	165980	191660	285 700

*- данные ООО «Технология Комфорта»

1.2. Источники теплоснабжения АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»

С мая 2017 года ЗАО «Кольчугцветмет» вошел в состав АО «Электрокабель» Кольчугинский завод» (далее – АО «ЭКЗ»), путем слияния двух предприятий.

АО «ЭКЗ» с 01.05.2018 начал вывод из эксплуатации ТЭЦ, центрального теплового пункта и тепловых сетей.

До 01.05.2018 ОА «ЭКЗ» осуществляет централизованное теплоснабжение потребителей. Поставка теплоносителя в виде пара не осуществляется.

Динамика полезного отпуска (продажи) АО «ЭКЗ» на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение жилого фонда и объектов соцкультбыта города представлены в таблице № 6.

Таблица №6
В Гкал

2010г	2011г	2012г	2013 г.	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г. план	2018 г. прогноз
Центральный тепловой пункт (ЦТП)								
17799	15663	14330	12706	11074	12690	9808	11392	10040-
ТЭЦ								
7259	7083	7701	7443	5067	7443	4524	3362	-

Распределения тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Таблица № 7

Источники теплоснабжения	Показатели	Един. измерений	2014г.	2015г.	2016г.	2017г. (план)	2018г. прогноз
ЦТП	Выработка	Гкал	88826	94626	90383	87368	48395
	Потери по сетям предприятия	Гкал	-	-	-	-	-
	Собственные нужды котельной	Гкал	4860	5927	5202	5936	886
	Полезный отпуск	Гкал	83966	88699	85181	81432	47509
	Собственные нужды предприятия	Гкал	72892	76009	75373	70040	37468
	Потери	Гкал	0	0	0	0	0
	Полезный отпуск (продажа на сторону)	Гкал	11074	12690	9808	11392	10040-
ТЭЦ	Выработка	Гкал	154710	166544	150585	108362	-
	Потери по сетям предприятия	Гкал	-	-	-	-	-
	Собственные нужды котельной	Гкал	6943	9080	6116	8453	-
	Полезный отпуск	Гкал	147767	157464	144469	99909	-
	Собственные нужды предприятия	Гкал	142700	150021	139945	96547	-
	Потери	Гкал	-	-	-	-	-
	Полезный отпуск (продажа на сторону)	Гкал	5067	7443	4524	3362	-

Показатели теплового баланса АО «Электрокабель» Кольчугинский завод» при производстве тепловой энергии в виде пара ТЭЦ АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»

Таблица № 8

Показатели	Ед. изм.	2016г.		2017г. план	2018г. прогноз
		план	факт		
Выработка собственной котельной всего	Гкал	156450	150585	108362	-
Покупная тепловая энергия	Гкал		-		
Собственные нужды котельной	Гкал	8682	6116	8453	-
Отпуск в сеть всего	Гкал	147768	144469	99909	-
Потери всего, в т.ч.:	Гкал		-		
% к отпуску в сеть	%		-		
Собственные нужды предприятия	Гкал	142700	139945	96547	-
Полезный отпуск всего	Гкал	5068	4524	3362	-

(продажа на сторону)					
----------------------	--	--	--	--	--

**Показатели теплового баланса АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»
при производстве тепловой энергии в виде горячей воды центральным
тепловым пунктом (ЦТП)**

Таблица № 9

Показатели	Ед. изм.	2016г.		2017г. план	2018г. прогноз
		план	факт		
Выработка собственным источником всего	Гкал	91482	90383	87368	48395
Покупная тепловая энергия	Гкал		-		
Собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	5927	5202	5936	886
Отпуск в сеть всего	Гкал	85555	85181	81432	47509
Потери всего, в т.ч.:	Гкал	-	-	-	-
% к отпуску в сеть	%	-	-	-	-
Собственные нужды предприятия	Гкал	72892	75373	70040	37468
Полезный отпуск всего (продажа на сторону)	Гкал	12663	9808	11392	10040

**Балансы теплоносителя за 2014-2018 годы
(холодной хим.очищенной воды) АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»**

Таблица № 10

Показатели	Единица измерения	2014	2015	2016	2017. план	2018 прогноз
Потребление исходной воды, в т. числе:	тыс. куб. м	405,544	367,460	349,180	343,10	350,5
- Собственные скважины	тыс. куб. м	405,544	367,460	349,180	343,10	350,5
- покупная	тыс. куб. м					
Производственные нужды ЦТП	тыс. куб. м					
- Собственные скважины	тыс. куб. м					
- покупная	тыс. куб. м					
Получено ХОВ от поставщиков	тыс. куб. м					
Отпуск ХОВ в сеть	тыс. куб. м	221,959	248,163	228,097	215,361	130,525
Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м	165,190	190,496	182,113	161,815	87,550
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	тыс. куб. м					
- Собственные скважины	тыс. куб. м	56,770	57,667	45,984	53,546	42,975
- покупная	тыс. куб. м					
Итого: полезный отпуск	тыс. куб. м	221,959	248,163	228,097	215,361	130,525

1.3. Источник теплоснабжения ЗАО «КольчугКоммунЭнерго»

В 2016 году источник теплоснабжения ОАО «Кольчугинская Сельхотехника», пароводогрейная котельная передана в аренду ЗАО «КольчугКоммунЭнерго», сроком на 10 лет.

В связи с расторжением договора аренды муниципального имущества с ООО «Технология комфорта» договор субаренды сетей теплоснабжения и горячего водоснабжения пос. Белая Речка (закрытой системы) с ЗАО «КольчугКоммунЭнерго» также прекращает действие.

Передачу тепловой энергии осуществляет МУП «Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго».

Объёмы полезного отпуска на отопление и горячее водоснабжение

Таблица № 11
В Гкал

	2016 г факт (4 мес)	2017 г план	2018 г прогноз
Пароводогрейная котельная ул. Мелиораторов, д.3	8199,82	17231,74	17202,08

Показатели теплового баланса ЗАО «КольчугКоммунЭнерго»

Таблица № 12

Показатели	Ед. изм.	2016 г.		2017 г. план	2018 г. прогноз.
		план	факт (4мес)		
Выработка	Гкал	22175,43	8268,82	22197,73	22197,73
Покупная тепловая энергия	Гкал	---	---	----	----
Собственные нужды котельных	Гкал	154,57	69,00	154,73	154,73
Отпуск в сеть	Гкал	----	---	22043,00	22043,00
Потери	Гкал	---	---	4840,92	4840,92
	% к отпуску в сеть		---	20,78%	20,78%

Баланс теплоносителя ЗАО «КольчугКоммунЭнерго»

Система горячего водоснабжения является закрытой

Таблица № 13

Показатели	Единица измерений	2016 г., факт (4мес)	2017 г., план	2018 г., прогноз
Потребление исходной воды, в том числе:	куб. м	17 589	43 000	43 000
-собственные скважины	куб. м	---		
- покупка	куб. м	17 589	43 000	43 000
Производственные нужды котельных	куб. м	139	140	140
Отпуск собственной ХОВ в сеть, в том числе	куб. м	17 450	42 860	42 860

- собственные скважины	куб. м	---		
- покупная	куб. м	17 450	42 860	42 860
Получено ХОВ от поставщиков	куб. м	---		
Итого: отпуск ХОВ в сеть	куб. м	17 450	42 860	42 860
Собственные нужды предприятия	куб. м	---		

Структура расчётной присоединённой тепловой нагрузки ЗАО «КольчугКоммунЭнерго»

Таблица № 14

Наименование системы теплоснабжения, населённого пункта	Установленная мощность котельной, Гкал/час	Присоединённая тепловая нагрузка к тепловой сети, Гкал/ч						Суммарная нагрузка (отоп.-вент, ГВС (ср.), технология), Гкал/ч		
		2016 г.		2017 г.		2018 г.				
		на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	на отоп.-вент	на ГВС (ср.)	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Пароводогрейная котельная пос. Б. Речка	23,5	6,3	0,7	6,3	0,7	6,3	0,7	7,0	7,0	7,0

1.4. Источник теплоснабжения ЗАО «Стинк-М»

ЗАО «Стинк-М» является теплоснабжающей организацией тепловой энергией и горячей водой потребителей одного многоквартирного жилого дома: ул. Октябрьская, д.19, площадью 5889,5 кв.м. Автономная котельная является встроено-пристроена к многоквартирному дому.

Показатели теплового баланса ЗАО «Стинк-М»

Таблица № 15

Показатели	Ед. изм.	2015 г.		2016 г. план	2017 г. прогноз	2018 г. прогноз
		план	факт			
Выработка собственным источником всего	Гкал	1476,38	1476,38	1476,38	1590,11	1021,12
Покупная тепловая энергия	Гкал	0	0	0	0	0
Собственные нужды источника теплоснабжения	Гкал	33,78	33,78	33,78	36,38	33,78
Отпуск в сеть всего	Гкал	1442,6	1442,6	1442,6	1553,73	987,34
Потери всего, в т.ч.:	Гкал	0	0	0	0	0
% к отпуску в сеть	%					
Собственные нужды предприятия	Гкал	113,16	113,16	113,16	113,16	113,16
Полезный отпуск всего	Гкал	1329,44	1329,44	1329,44	1440,57	874,18
население	Гкал	1312,75	1312,75	1312,75	1423,88	856,12

Прочие потребители	Гкал	16,69	16,69	16,69	16,69	18,06
--------------------	------	-------	-------	-------	-------	-------

**Балансы теплоносителя ЗАО «Стинк-М»
(холодной хим.очищенной воды)**

Таблица № 16

Показатели	Единица измерения	2015 план	2015 факт	2016. план	2017 прогноз	2018 прогноз
Потребление исходной воды, в т. числе:	тыс. куб. м	5935	4998	5935	7993	6025
- Собственные скважины	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
- покупная	тыс. куб. м	5935	4998	5935	7993	6025
Отпуск ХОВ в сеть	тыс. куб. м					
Собственные нужды предприятия	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	тыс. куб. м	5935	4998	5935	7993	6025
- население	тыс. куб. м	4855	4271	4855	7266	5298
- бюджетные потребители	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
- прочие потребители	тыс. куб. м	1080	727	1080	727	727

Котельная ЗАО «Стинк-М» не имеет водоподготовку. Система горячего водоснабжения закрытая.

1.5. Источник теплоснабжения котельная ТСЖ «Октябрьское».

Котельная ТСЖ «Октябрьское» входит в состав общего имущества многоквартирного дома №36 по ул. Октябрьской и обеспечивает тепловой энергией и горячей водой потребителей этого дома. Котельная расположена на крыше дома.

Отапливаемая площадь дома - 1972 кв.м.

Численность потребителей горячей воды на 01.01.2016 – 32 чел.

Топливо – природный газ.

Установленная мощность 0,2064 Гкал/час, подключенная нагрузка – 0,1462 Гкал/час.

Выработано котельной тепловой энергии:

- за 2015 год - 328,75 Гкал.

- за 2016 год - 378,51 Гкал.

- за 2017 год – 402,68 Гкал.

- прогноз на 2018 год – 390,6 Гкал.

1.6. Источник теплоснабжения котельная дома № 34 ул. Ломако.

Котельная входит в состав общего имущества многоквартирного дома № 34 ул. Ломако и обеспечивает тепловой энергией и горячей водой потребителей этого дома. Котельная расположена на крыше дома

Отапливаемая площадь дома – 6387,9 кв.м.

Численность потребителей горячей воды на 01.01.2016 – 42 чел.

Топливо – природный газ.

Установленная мощность 0,680 Гкал/час, подключенная нагрузка – 0,334 Гкал/час.

Удельный расход газа на производство 1Гкал – 0,057 м3.

Выработано котельной тепловой энергии:

- за период май – декабрь 2015 год - 472,75 Гкал.
- за 2016 год - 1057,15 Гкал.
- за 2017 год – 1045,19 Гкал.
- прогноз на 2018 год – 1051,17 Гкал

1.7. Динамика утвержденных тарифов за последние три года по организациям муниципального образования Город Кольчугино Кольчугинского района

Таблица № 17

Наименование организации	Тариф на 2015 год, руб./Гкал (без учета НДС)		Рост, %	Тариф на 2016 год, руб./Гкал (без учета НДС)		Рост, %	Тариф на 2017 год, руб./Гкал (без учета НДС)		Рост, %
	с 01.01.2015	с 01.07.2015		с 01.01.2016	с 01.07.2016		с 01.01.2017	с 01.07.2017	
ОП ООО «Технология комфорта»	1 548,68	1 678,83	108,4	1 678,83	1 720,80	102,5	1 720,80	1786,48	103,8
ОАО «Кольчугинская сельхозтехника» (до 21.10.2016)	1 406,67	1 513,60	107,6	1 513,60	1 585,53	104,8			
ЗАО «КольчугКоммун Энерго»* (с 21.10.2016)					1580,72		1580,72	1633,91	103,4
АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»									
- горячая вода	1 361,27	1 460,90	107,3	1 460,90	1 537,12	105,2	1 537,12	1632,37	106,2
- пар	939,43	1 008,72	107,4	1 008,72	1 055,26	104,6	1 055,26	1095,87	103,8
ЗАО «Стинк-М»** (НДС не облагается)	2 049,47	2 151,28	105,0	2 151,28	2 213,08	102,9	2 213,08	2384,35	107,7

*Организация применяет упрощенную систему налогообложения (тарифы НДС не облагается)

Структура тарифов за последние три года по организациям муниципального образования Город Кольчугино Кольчугинского района представлена в таблицах №18- №22

На момент актуализации схемы теплоснабжения тариф для МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» не принят, организация создана постановлением администрации Кольчугинского района 09.08.2018 № 920.

Калькуляция расходов ОП ООО «Технология комфорта», Кольчугинский район, связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии

Таблица № 18

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2015 год</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2016 год</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2017 год</i>
	Выработка тепловой энергии, Гкал	303 910,16	294 520,47	297 353,48
	Покупка тепловой энергии, Гкал	18 423,86	18 462,06	17 013,96
	Ресурсы, всего, Гкал	322 334,02	312 982,53	314 367,44
	Собственные нужды котельной, Гкал	12 249,59	12 249,59	11 967,37
	- в % к выработке	4,0%	4,2%	4,0%
	Отпуск в сеть, Гкал	310 084,43	300 732,94	302 400,07
	Потери тепловой энергии, Гкал	53 681,27	53 681,27	65 508,57
	- в % к отпуску в сеть	17,3%	17,9%	21,7%
	Полезный отпуск, Гкал	256 403,16	247 051,67	236 891,50
	на нужды предприятия, Гкал	909,01	909,01	909,01
	продажа на сторону, Гкал	255 494,15	246 142,66	235 982,49
	бюджетные потребители	37 203,14	36 286,35	33 827,94
	население	199 189,36	190 883,28	185 022,87
	прочие	19 101,65	18 973,03	17 131,68
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	279 743,40	279 326,04	279 044,29
1.1.	Топливо, тыс. руб.	208 518,00	207 515,53	212 071,71
	условное топливо, т у.т.	48 885,51	47 375,13	47 733,44
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	160,86	160,86	160,53
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	167,61	167,61	167,26
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ
	тыс. руб.	206 381,06	205 308,03	209 702,17
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	4 937,57	5 060,28	5 168,20
	тыс. куб. м	41 798,10	40 572,48	40 575,44
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,159	1,168	1,164
1.1.2.	Вид топлива	УГОЛЬ	УГОЛЬ	УГОЛЬ
	тыс. руб.	2 136,94	2 207,50	1 802,94
	цена за 1 т, руб.	4 133,34	4 340,01	3 707,97
	тонн	517,00	508,64	486,23
	коэффициент перевода в натуральное топливо	0,87	0,87	0,90
1.1.3.	Резерв на создание запаса топлива, тыс. руб.	0,00	0,00	566,6
	Уголь, тыс. руб.	0,00	0,00	77,87
	цена за 1 т, руб.	0,00	0,00	3 707,97
	тонн	0,00	0,00	21,00
	Дизельное топливо, тыс. руб.	0,00	0,00	488,73

	цена за 1 т, руб.	0,00	0,00	30 545,67
	тонн	0,00	0,00	16,00
1.2.	Электроэнергия, тыс. руб.	38 660,17	38 153,16	37 085,26
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,34	4,41	4,27
	тыс. кВт/ч	8 906,09	8 647,71	8 685,97
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	27,63	27,63	27,63
1.3.	Холодная вода, тыс. руб.	4 678,88	4 385,20	2 088,04
	цена, руб. за 1 куб.м	34,99	33,84	18,29
	тыс. куб.м	133,72	129,59	114,16
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,44	0,44	0,38
1.4.	Покупная тепловая энергия, тыс. руб.	27 886,35	29 272,15	27 799,28
	тариф руб. за 1 Гкал	1 513,60	1 585,53	1 633,91
	Гкал	18 423,86	18 462,06	17 013,96
2.	Операционные расходы, тыс. руб.	82 849,07	87 269,90	90 989,69
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	9 348,16	9 846,98	9 148,81
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс. руб.	223,04	234,95	191,42
2.1.2.	Материалы для текущего ремонта, тыс. руб.	4 693,85	4 944,31	5 743,98
2.1.3.	Запасные части, тыс. руб.	688,34	725,08	846,92
2.1.4.	ГСМ, тыс. руб.	1 874,00	1 973,99	1 671,38
2.1.5.	Канцтовары, тыс. руб.	1 015,08	1 069,25	217,19
2.1.6.	Хоз. товары, тыс. руб.	214,36	225,80	183,58
2.1.7.	Зап. части и расходные материалы к орг.технике, тыс. руб.	273,28	287,86	138,60
2.1.8.	Приобретение неамортизируемых ОС (до 40), тыс. руб.	366,20	385,74	50,80
2.2.	Ремонт основных средств, тыс. руб.	3 839,28	4 044,15	5 635,79
	капитального характера	3 839,28	4 044,15	3 851,99
	текущего характера			1 783,80
2.3.	Оплата труда, тыс. руб.	58 239,00	61 346,64	65 445,99
	<i>Общая численность, чел.</i>	<i>212,50</i>	<i>212,50</i>	<i>202,00</i>
	<i>Средняя заработная плата, руб.</i>	<i>22 838,82</i>	<i>24 057,50</i>	<i>26 999,17</i>
2.3.1.	Оплата труда основных рабочих	36 595,33	38 548,05	40 878,75
	среднемесячная заработная плата, руб.	18 986,49	19 999,61	22 542,10
	численность, чел.	160,62	160,62	151,12
	срок работы котельной, мес.	12,00	12,00	12,00
2.3.2.	Оплата труда цехового персонала	5 419,37	5 708,55	6 053,70
	среднемесячная заработная плата, руб.	32 258,15	33 979,45	36 033,91
	численность, чел.	14,00	14,00	14,00
2.3.3.	Оплата труда АУП	16 224,31	17 090,04	18 513,55
	среднемесячная заработная плата, руб.	35 692,33	37 596,88	41 832,85
	численность, чел.	37,88	37,88	36,88

2.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	2 095,14	2 206,94	2 375,65
	поверка приборов	395,78	416,90	362,72
	испытание и измерение параметров электроустановок и электрооборудования	139,55	146,99	299,38
	расходы в соответствии с планом промышленной безопасности	1 509,25	1 589,78	243,40
	услуги производственного характера прочие	15,63	16,46	1 261,83
	расходы по охране окружающей среды	34,93	36,80	167,60
2.5.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	3 584,84	3 776,13	2 829,54
	услуги связи	546,72	575,89	486,72
	коммунальные услуги	1 541,42	1 623,67	187,64
	юридические услуги	11,10	11,70	114,74
	информационные услуги	1 051,33	1 107,42	1 932,85
	аудиторские услуги	244,12	257,15	107,59
	страховка объектов	190,15	200,30	0,0
2.6.	Служебные командировки, тыс. руб.	50,15	52,83	55,89
2.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	222,05	233,90	247,46
2.8.	Лизинговый платеж, арендная плата (непроизводственные объекты), тыс. руб.	3 688,07	3 884,86	3 725,63
2.9.	Другие расходы, тыс. руб.	1 782,38	1 877,48	1 524,92
	в т.ч. охрана труда, техника безопасности, тыс. руб.	993,87	1 046,90	676,86
	услуги банка			256,10
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	55 704,04	51 829,84	45 280,66
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	103,22	549,22	738,10
3.1.1.	Стоки, тыс. руб.	103,22	549,22	65,51
	цена, руб. за 1 куб. м	29,49	30,89	35,49
	тыс. куб. м	3,50	17,78	1,85
3.1.2.	Услуги по передаче ТЭ			672,59
3.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	66,44	65,32	228,47
	налог на имущество	8,31	14,78	10,01
	транспортный налог	6,18	11,73	15,99
	страхование ОПО			103,39
	страхование ОСАГО			60,26
	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	51,95	38,81	38,81
3.3.	Концессионная плата, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.4.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе	17 532,78	17 532,78	17 532,78

	амортизационные отчисления	7 296,87	7 296,87	7 296,87
	прочие расходы, связанные с арендой имущества (договор аренды земли)	10 235,91	10 235,91	10 235,91
3.5.	Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.	6 169,61	6 602,57	6 569,44
3.6.	Списание дебиторской задолженности, тыс. руб.	9 314,50	3 860,61	0,00
3.7.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	17 588,18	18 526,68	19 764,69
	% отчислений	30,2%	30,2%	30,2%
3.8.	Амортизация, тыс. руб.	213,76	133,73	166,50
3.9.	Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.	3 225,65	3 425,64	0,00
	Проценты по кредитным договорам, в том числе	3 225,65	3 425,64	0,00
	на текущую деятельность предприятия	3 225,65	3 425,64	0,00
	Услуги банков		0,00	0,00
3.10.	Налог на прибыль, тыс. руб.	1 489,91	1 133,29	280,69
4.	ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	418 296,51	418 425,78	415 314,63
5.	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	11 741,69	2 707,56	2 325,86
6.	Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	-6 827,86	-1 908,60	-4 544,26
7.	Прибыль, тыс. руб.	7 246,32	5 902,19	10 106,34
	нормативный уровень прибыли	1,7%	1,4%	0,3%
	налоговая ставка, %	20,0	20,0	20,0
	-капитальные вложения, тыс. руб.	1699,15	0,0	0,0
	-прибыль на поощрение, тыс. руб.	4260,50	4533,2	1 122,74
	-страховые взносы	1286,67	1369,0	259,08
8.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	430 456,66	425 126,93	423 202,58
9.	Тариф, руб. (без учета НДС)	1 678,83	1 720,80	1 786,48
10.	Тариф, руб. (с учетом НДС)	1 981,02	2 030,54	2 108,05
11.	Процент роста к предыдущему периоду	108,40%	102,5%	103,8%

Калькуляция расходов ЗАО "КольчугКоммунЭнерго", связанных с производством тепловой энергии

Таблица № 19

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2016 год (с</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2017 год</i>
--	--------------------------------------	--------------------------------------	-----------------------------------

		21.10.2016)	
	Выработка тепловой энергии, Гкал	22 197,73	22 197,73
	Ресурсы, всего, Гкал	22197,73	22197,73
	Собственные нужды котельной, Гкал	154,73	154,73
	- в % к выработке	0,70%	0,70%
	Отпуск в сеть, Гкал	22 043,00	22 043,00
	Полезный отпуск, Гкал	22 043,00	22 043,00
	в т.ч. продажа на сторону, Гкал	22 043,00	22 043,00
	прочие	22 043,00	22 043,00
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	22768,94	23588,04
1.1.	Топливо, тыс. руб.	18201,79	18631,84
	условное топливо, т у.т.	3392,26	3392,26
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	152,82	152,82
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	153,89	153,89
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ	ГАЗ
	тыс. руб.	18201,79	18631,84
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	6 213,47	6198,63
	тыс. куб. м	2929,41	3005,80
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,158	1,129
1.2.	Прочие энергоресурсы, тыс.руб.	4567,15	4956,21
1.2.1.	Электроэнергия, тыс. руб.	4180,36	4452,08
	цена, руб. за 1 кВт/ч	5,17	5,50
	тыс. кВт/ч	808,83	808,83
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	36,44	36,44
1.2.2.	Холодная вода, тыс. руб.	386,79	504,13
	цена, руб. за 1 куб.м	45,87	59,78
	тыс. куб.м	8,43	8,43
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,38	0,38
2.	Операционные расходы, тыс. руб.	8342,30	8589,23
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	1 147,99	1181,97
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс.руб.	592,34	609,87
	цена, руб. за 1 т	14632,85	15065,98
	кол-во, т	40,48	40,48
2.1.2.	Материалы для текущего ремонта, тыс.руб.	425,00	437,58
2.1.3.	Спец.одежда, спецжиры, тыс. руб.	130,65	134,52
2.2.	Ремонт основных средств, тыс.руб.		
2.3.	Оплата труда, тыс. руб.	6983,66	7190,38
	Оплата труда, тыс. руб.	6983,66	7190,38
	Общая численность, чел.	32,78	32,78
	Средняя заработная плата, руб.	17753,44	18278,95
2.3.1.	Оплата труда основных рабочих	2368,91	2439,03
	среднемесячная заработная плата, руб.	18311,16	18853,17
	численность, чел.	10,8	10,8

	срок работы котельной, мес.	12	12
2.3.2.	Оплата труда ремонтного персонала	3014,66	3103,89
	среднемесячная заработная плата, руб.	14777,75	15215,17
	численность, чел.	17	17
2.3.3.	Оплата труда цехового персонала	878,14	904,13
	среднемесячная заработная плата, руб.	24392,79	25114,82
	численность, чел.	3	3
2.3.4.	Оплата труда АУП	721,96	743,33
	среднемесячная заработная плата, руб.	30081,50	30971,91
	численность, чел.	2	2
2.4.	Расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями, тыс. руб.	124,00	127,67
2.5.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	59,78	61,55
	коммунальные услуги	53,65	55,24
	юридические услуги		
	информационные услуги	6,13	6,31
	канцелярские товары		
	услуги банков		
2.6.	Служебные командировки, тыс. руб.		
2.7.	Обучение персонала, тыс. руб.	26,87	27,67
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	2779,65	2862,49
3.1	Оплата услуг регулируемых организаций, тыс.руб.	80,74	89,42
3.1.1.	Стоки, тыс.руб.	80,74	89,42
	цена, руб. за 1 куб.м	36,45	40,37
	тыс. куб. м	2,22	2,22
3.2.	Отчисления на соц. нужды с ФОТ работников, тыс. руб.	2109,07	2171,50
	Отчисления с ФОТ производственных рабочих, тыс. руб.	715,41	736,59
	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала, тыс. руб.	910,43	937,38
	Отчисления с ФОТ цехового персонала, тыс. руб.	265,20	273,05
	Отчисления с ФОТ управленческого персонала, тыс. руб.	218,03	224,48
	% отчислений	30,2%	30,2%
3.3.	Арендная плата, тыс. руб., в том числе	187,42	187,42
	Арендная плата (производственные объекты)	187,42	187,42
3.4.	Концессионная плата		
3.5.	Лизинговые платежи		
3.6.	Амортизация основных средств и нематериальных активов, тыс.руб.		
3.7.	Расходы на страхование объектов, тыс. руб.	53,00	53,00
3.8.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	1	1
	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	1	1

3.9.	Неподконтрольные расходы без учета налога на прибыль/налога УСН, тыс. руб.	2 430,22	2501,33
3.10.	Налог на прибыль / Налог УСН, тыс. руб.	348,42	360,15
4.	Итого производственные расходы, всего, тыс. руб.	33 890,89	35039,77
	в т.ч. в расчете на 1 Гкал, руб.	1537,49	1589,61
	Топливная составляющая, %	53,71%	53,17%
	Удельные расходы на топливо, руб./Гкал	825,74	845,25
	Условно-переменные расходы, %	67,18%	67,32%
	Условно-переменные расходы, руб./Гкал	1032,93	1070,09
	Условно-постоянные расходы, %	32,82%	32,68%
	Условно-постоянные расходы, руб./Гкал	504,56	519,52
5.	Прибыль, тыс. руб.	168,56	174,27
	нормативный уровень прибыли	0,50%	0,50%
6.	Предпринимательская прибыль	784,46	802,34
	процент предпринимательской прибыли, %	5,00%	5,00%
7.	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего, тыс. руб.		
8.	Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.		
9.	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.		
10.	Экономия, подлежащая учёту в НБВ от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, тыс.руб.		
11.	ИТОГО НБВ, тыс.руб.	34 843,91	36 016,38
12.	Тариф, руб. за 1 Гкал (без НДС)	1 580,72	1 633,91
	Процент роста к предыдущему периоду	99,70	103,36

Калькуляция расходов ЗАО «Кольчугцветмет» (АО «Электрокабель» Кольчугинский завод), связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии в виде горячей воды

Таблица № 20

Калькуляционные статьи затрат	Утверждено ДЦТ на 2015 год	Утверждено ДЦТ на 2016 год	Утверждено ДЦТ на 2017 год
Выработка тепловой энергии, Гкал	101649,16	91193,74	87070,37
Покупка тепловой энергии, Гкал			
Ресурсы, всего, Гкал	101649,16	91193,74	87070,37
Собственные нужды котельной, Гкал	5291,00	5291,00	5291,00

- в % к выработке	5,21%	5,80%	6,08%
Отпуск в сеть, Гкал	96358,16	85902,74	81779,37
Потери тепловой энергии, Гкал	347,7	347,7	347,7
- в % к отпуску в сеть	0,36%	0,40%	0,43%
Полезный отпуск, Гкал	96010,46	85555,04	81431,67
в т.ч. продажа на сторону, Гкал	13201,25	12662,84	11391,97
бюджетные потребители	4686,05	4064,00	4064,00
население	1116,00	1106,60	1106,30
прочие	7399,21	7492,24	6221,67
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	115034,66	104805,75	104128,35
Топливо, тыс. руб.			
Вид топлива	пар	пар	пар
тыс. руб.	102535,18	96233,11	95417,81
цена за 1 Гкал, руб.	1008,72	1055,26	1095,87
Гкал	101649,16	91193,74	87070,37
коэффициент перевода в натуральное топливо			
Электроэнергия, тыс. руб.	11217,07	7230,85	7352,66
цена, руб. за 1 кВт/ч	4,24	3,63	3,86
тыс. кВт/ч	2642,88	1994,56	1904,37
удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	26,00	21,87	21,87
Холодная вода, тыс. руб.	1282,41	1341,79	1357,88
цена, руб. за 1 куб.м	8,30	9,68	10,26
тыс. куб.м	154,51	138,61	132,35
удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	1,52	1,52	1,52
Операционные расходы, тыс. руб.	16228,41	17094,36	17600,35
Сырье и материалы, тыс. руб.	401,02	422,42	434,93
Техническая кислота, тыс.руб.	393,37	414,36	426,63
цена, руб. за 1 кг	4,96	5,22	5,38
кол-во, кг	79332,58	79332,58	79332,58
Тринатрий фосфат, тыс. руб.	7,65	8,06	8,30
цена, руб. за 1 кг	33,97	35,78	36,84
кол-во, кг	225,27	225,27	225,27
Ремонт основных средств, тыс. руб.	342,10	360,36	371,03
капитального характера	0,00		

текущего характера	342,10	360,36	371,03
Оплата труда, тыс. руб.	9997,50	10530,96	10842,68
Оплата труда основных рабочих	9997,50	10530,96	10842,68
среднемесячная заработная плата, руб.	17259,6 8	18180,66	18718,81
численность, чел.	48,27	48,27	48,27
срок работы котельной, мес.	12	12,00	12,00
Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	2838,11	2989,56	3078,05
Другие расходы, тыс. руб.	2649,67	2791,05	2873,67
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	8296,86	8950,85	8794,80
Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	1307,52	1440,42	1637,21
Стоки, тыс.руб.	1258,76	1388,64	1582,42
цена, руб. за 1 куб.м	30,53	33,68	38,38
тыс. куб. м	41,23	41,23	41,23
Сжатый воздух, тыс.руб.	48,76	51,78	54,78
цена, руб. за 1куб.м	0,67	0,71	0,75
кол-во, тыс.куб.м	72,67	72,67	72,67
Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	359,57	595,72	209,82
налог на имущество	359,57	595,72	209,82
Расходы по сомнительным долгам, тыс. руб.			
Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	3129,22	3296,19	3393,76
% отчислений	31,30	31,30	31,30
Амортизация, тыс. руб.	3500,55	3454,13	3390,04
Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.			
Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.			
Налог на прибыль		164,39	163,97
ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	139559,92	130850,95	130523,49
Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.			
Прибыль, тыс. руб.	702,19	657,54	655,90
<i>нормативный уровень прибыли</i>	0,50%	0,50%	0,50%
<i>ставка налога на прибыль, %</i>	20,00%	20,00%	20,00%
Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	140262,11	131508,49	132926,47
Тариф, руб. (без учета НДС)	1460,90	1537,12	1632,37

Тариф для населения, руб. (с учетом НДС)	1723,86	1813,80	1926,20
--	---------	---------	---------

Калькуляция расходов ЗАО «Кольчугцветмет» (АО «Электрокабель» Кольчугинский завод)), связанных с производством, передачей и сбытом тепловой энергии в виде пара

Таблица № 21

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2015 год</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2016 год</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2017 год</i>
	Выработка тепловой энергии, Гкал	195813,16	157752,54	157752,54
	Покупка тепловой энергии, Гкал			
	Ресурсы, всего, Гкал	195813,16	157752,54	157752,54
	Собственные нужды котельной, Гкал	9985,00	9985,00	9985,00
	- в % к выработке	5,10%	6,33%	6,33%
	Отпуск в сеть, Гкал	185828,16	147767,54	147767,54
	Потери тепловой энергии, Гкал	0	0	0
	- в % к отпуску в сеть	0,00%	0,00%	0,00%
	Полезный отпуск, Гкал	185828,16	147767,54	147767,54
	в т.ч. продажа на сторону, Гкал	7624,564	5067,54	5067,54
	бюджетные потребители	610,464	0	0
	население		0	0
	прочие	7014,1	5067,54	5067,54
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	149221,90	116636,32	117595,66
1.1.	Топливо, тыс. руб.	127778,06	103554,49	106009,43
	условное топливо, т у.т.	30057,32	• 24215,01	24215,01
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	153,50	153,50	153,50
	удельный расход топлива на отпуск 1 Гкал, кг у.т.	155,80	155,80	155,80
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ
	тыс. руб.	127778,06	103554,49	106009,43
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	4927,08	4994,90	5093,30
	тыс. куб. м	25933,84	20732,03	20813,50
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,159	1,168	1,163
1.2.	Электроэнергия, тыс. руб.	18865,58	10503,63	10048,33
	цена, руб. за 1 кВт/ч	4,24	3,62	3,86

	тыс. кВт/ч	4444,96	2901,07	2605,93
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	22,70	18,39	16,52
1.3.	Холодная вода, тыс. руб.	2578,27	2578,20	1537,90
	цена, руб. за 1 куб. м	6,30	7,94	8,62
	тыс. куб. м	409,25	324,71	178,41
	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	2,09	2,06	1,13
2.	Операционные расходы, тыс. руб.	25608,00	26974,45	27772,89
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	957,26	1008,34	1038,18
2.1.1.	Материалы для ХВО, тыс. руб.			
	Соль поваренная, тыс. руб.	168,03	177,00	182,24
2.1.2.	Техническая кислота, тыс. руб.	683,36	719,83	741,13
2.1.3.	Тринатрийфосфат, тыс. руб.	18,52	19,50	20,08
2.1.4.	Сульфоуголь, тыс. руб.	87,34	92,00	94,73
2.2.	Ремонт основных средств, тыс. руб.	1652,18	1740,34	1791,85
	капитального характера			
	текущего характера	1652,18	1740,34	1791,85
2.3.	Оплата труда, тыс. руб.	18302,08	19278,68	19849,32
2.3.1.	Оплата труда основных рабочих	18302,08	19278,68	19849,32
	среднемесячная заработная плата, руб.	15562,99	16393,43	16878,68
	численность, чел.	98	98	98
	срок работы котельной, мес.	12	12	12
2.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	2958,40	3116,26	3208,50
2.5.	Другие расходы, тыс. руб.	1738,09	1830,84	1885,03
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	11679,60	11542,18	13153,60
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	4583,74	4992,00	5682,84
3.1.1.	Стоки, тыс. руб.	4334,95	4782,22	5449,58
	цена, руб. за 1 куб. м	30,53	33,68	38,38
	тыс. куб. м	141,99	141,99	141,99
	Сжатый воздух, тыс. руб.	248,79	209,77	233,26
	цена, руб. за 1 куб.м	0,67	0,71	0,75
	кол-во, тыс. куб. м	370,80	294,40	309,42
3.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	197,73	59,58	102,39
	налог на имущество	197,73	59,58	102,39
3.3.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	5728,55	6034,23	6212,84
	% отчислений	31,30	31,30	31,30
3.4.	Амортизация, тыс. руб.	1169,57	261,45	956,38
3.5.	Налог на прибыль		194,92	199,15
4.	ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	186509,51	155152,94	158522,14

5.	Прибыль, тыс. руб.	938,41	779,66	796,59
	<i>нормативный уровень прибыли</i>	0,50%	0,50%	0,50%
	<i>ставка налога на прибыль, %</i>	20,00%	20,00%	20,00%
6.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	187447,92	155932,60	161934,41
7.	Тариф, руб.	1008,72	1055,26	1095,87

Калькуляция расходов ЗАО «Стинк-М», связанных с производством, передаче и сбытом тепловой энергии

Таблица № 22

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2015 год</i>	<i>Утвержден о ДЦТ на 2016 год</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2017 год</i>
	Выработка тепловой энергии, Гкал	1 476,38	1 476,38	1 590,11
	Покупка тепловой энергии, Гкал			
	Ресурсы, всего, Гкал	1 476,38	1 476,38	1 590,11
	Собственные нужды котельной, Гкал	33,78	33,78	36,38
	- в % к выработке	2,3%	2,3%	2,29%
	Отпуск в сеть, Гкал	1 442,60	1 442,60	1 553,73
	Потери тепловой энергии, Гкал			
	- в % к отпуску в сеть			
	Полезный отпуск, Гкал	1 442,60	1 442,60	1 553,73
	в т.ч. продажа на сторону, Гкал	1 442,60	1 442,60	1 440,57
	бюджетные потребители			
	население	1 312,75	1 312,75	1 423,88
	прочие	16,69	16,69	16,69
1.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тыс. руб.	1 389,73	1 424,11	1 592,44
1.1.	Топливо, тыс. руб.	1 265,51	1 288,20	1 418,40
	условное топливо, т у.т.	222,45	222,45	239,58
	удельный расход топлива на производство 1 Гкал, кг у.т.	150,67	150,67	150,67
	удельный расход топлива на отуск 1 Гкал, кг у.т.	154,20	154,20	154,20
1.1.1.	Вид топлива	ГАЗ	ГАЗ	ГАЗ
	тыс. руб.	1 265,51	1 288,20	1 418,40
	цена за 1 тыс. куб. м, руб.	6 604,71	6 758,18	6 902,24
	тыс. куб. м	191,61	190,61	205,50
	коэффициент перевода в натуральное топливо	1,161	1,167	1,166
1.2.	Электроэнергия, тыс. руб.	68,64	71,91	84,21
	цена, руб. за 1 кВт/ч	5,01	5,25	5,71
	тыс. кВт/ч	13,70	13,70	14,76
	удельная норма расхода, кВт/ч на 1 Гкал	9,28	9,28	9,28
1.3.	Холодная вода, тыс. руб.	55,58	64,00	89,83
	цена, руб. за 1 куб.м	39,84	45,87	59,78
	тыс. куб.м	1,40	1,40	1,50

	удельная норма расхода, куб. м на 1 Гкал	0,95	0,95	0,95
2.	Операционные расходы, тыс. руб.	791,36	833,59	1052,46
2.1.	Сырье и материалы, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.2.	Ремонт основных средств, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.	Оплата труда, тыс. руб.	568,93	599,29	623,26
	<i>Общая численность, чел.</i>	<i>2,32</i>	<i>2,32</i>	<i>2,32</i>
	<i>Средняя заработная плата, руб.</i>	<i>20 408,51</i>	<i>21 497,51</i>	<i>22 357,41</i>
2.3.1.	Оплата труда основных рабочих	179,21	188,77	196,32
	среднемесячная заработная плата, руб.	14 934,12	15 731,00	16 360,24
	численность, чел.	1	1	1
	срок работы котельной, мес.	12	12	12
2.3.2.	Оплата труда ремонтного персонала			
	среднемесячная заработная плата, руб.			
	численность, чел.			
2.3.3.	Оплата труда цехового персонала	148,04	155,94	162,18
	среднемесячная заработная плата, руб.	12 336,88	12 995,17	13 514,98
	численность, чел.	1,00	1,00	1,00
2.3.4.	Оплата труда АУП	241,68	254,58	264,76
	среднемесячная заработная плата, руб.	62 333,71	65 659,84	68 286,23
	численность, чел.	0,32	0,32	0,32
2.4.	Работы и услуги производственного характера, тыс. руб.	155,86	164,17	170,74
2.5.	Иные работы и услуги, тыс. руб.	4,55	4,80	190,52
	страховка объектов	4,55	4,80	0,00
	юридические услуги			187,20
	информационные услуги			3,32
2.6.	Другие расходы, тыс. руб.	62,02	65,33	67,94
	техническое обслуживание и ремонт котельной		65,70	
3.	Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	907,39	919,51	939,52
3.1.	Услуги регулируемых организаций, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.3.	Концессионная плата, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.4.	Арендная плата (производственные объекты), тыс. руб., в том числе	0,00	0,00	0,00
3.5.	Отчисления на социальные нужды, тыс. руб.	175,80	185,18	192,59
	% отчислений	30,9%	30,9%	30,9%
3.6.	Амортизация, тыс. руб.	636,07	636,07	636,07
3.7.	Выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.8.	Налог на прибыль / налог УСН, тыс.руб.	95,52	98,26	110,86
4.	ИТОГО текущие расходы, тыс. руб.	3 088,48	3 177,21	3 584,42
5.	Неучтенные ранее расходы, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

6.	Необоснованные расходы, выявленные на основании анализа представленных регулируемой организацией бухгалтерской и статистической отчетности, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7.	Прибыль, тыс. руб.	14,95	15,38	17,46
	нормативный уровень прибыли	0,5	0,5	0,5
	налоговая ставка УСН, %	6,0	6,0	5,0
8.	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	3 103,43	3 192,59	3 704,64
9.	Тариф, руб. (НДС не облагается)	2 151,28	2 213,08	2 384,35

2. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии

В связи с выводом из эксплуатации ТЭЦ АО «Электрокабель» Кольчугинский завод» с 01.05.2018 планируется изменение нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии ООО «Технология комфорта» (водогрейная котельная) и АО «Электрокабель» Кольчугинский завод».

2.1. Изменения в зоне действия АО «ЭКЗ»:

1. Потребители, расположенные в районе пос. Лесосплавов г. Кольчугино будут переключены на водогрейную котельную пос. Лесосплавов, д.28. МУП Кольчугинского района "КольчугТеплоэнерго". Это 4 объекта с расчетной нагрузкой тепловой энергии – 0,42302 Гкал./час.

2. Потребители, расположенные на производственной площадке АО «ЭКЗ», будут самостоятельно обеспечиваться теплоснабжением от автономных источников теплоснабжения.

3. Потребители, расположенные в районе пос. Труда (многоквартирный жилой дом по адресу пос. Труда, д.7, ФГУ СИЗО-3, очистные сооружения МУП «Коммунальник», ООО «Вариант») будут обеспечены тепловой энергией через вновь построенную блочно-модульную котельную в пос. Труда ООО «Технология тепла».

2.2. Изменения в зоне действия МУП Кольчугинского района "КольчугТеплоэнерго".

В связи с поступившими заявками на подключение новых объектов теплоснабжения и выданных технических условий в 2017-2018 г.г. планируется подключение объектов капитального строительства с расчетной нагрузкой 2,15532 Гкал/час к системе теплоснабжения от котельной пос. Лесосплава д.28:

1. Ул. Добровольского д.40 (торговое назначение) - 0,1806 Гкал/час.
2. Школа микрорайона №1 блок «Б» - 1,494 Гкал/час.
3. Административное и производственные здания ЗАО «Интерсильверлайн» - 0,1112 Гкал/ч.
4. МУП г. Кольчугино «Кольчугинские бани». - 0,154 Гкал/ч.
5. Здание судебного участка мировых судей ул. Лесосплавов, д.23 – 0,04302 Гкал/час.

6. Здание ООО «Парадиз» по адресу: г. Кольчугино, ул. К. Маркса д.25 ж.- 0,1148 Гкал/ч.
7. Здание торгового назначения по ул. Коллективная д.50 - 0,0577 Гкал/ч.

2.3. Организация нового источника теплоснабжения.

В связи с принятыми с выводом из эксплуатации ТЭЦ ОА «ЭКЗ», с 01.10.2018 вводится в эксплуатацию новая блочно-модульная котельная ООО «Технология тепла».

3. Внесение изменений в схему теплоснабжения или отказ от внесения изменений в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства.

В 2017-2020г.г. планируется подключение 6 объектов капитального строительства к водогрейной котельной МУП Кольчугинского района "КольчугТеплоэнерго". Техническая возможность подключения этих объектов имеется, поэтому не требуется строительство объектов для обеспечения подключения объектов.

4. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весеннее-летний период функционирования систем теплоснабжения не планируется.

5. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации не планируется.

6. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не планируется.

7. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения.

Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом представлена в таблице № 23

Таблица № 23

Наименование источника тепловой энергии	Вид используемого топлива	Низшая теплота сгорания, ккал/кг	Наличие резервного топлива	Отпуск тепловой энергии, Гкал	Нормативный удельный расход условного топлива кг. у.т. на 1 Гкал	Расчётный годовой расход основного топлива,	
						условного топлива, т у.т.	природного газа, тыс. м3
МУП Кольчугинского района "КольчугТеплоэнерго".							
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Природный газ, резервный сжиженный газ	8175	Нет	264195,86	167,85	44345,275	37973,347
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Природный газ	8175	Нет	4869,469	177,19	862,821	738,717
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Природный газ	8175	Нет	312,50	159,1	49,719	42,640
Пароводогрейная котельная ЗАО «КольчугКоммунЭнерго»	Природный газ	8010	Нет	22043,0	153,89	3392,26	3005,80
ТЭЦ АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»	Природный газ, резервный мазут	8010	мазут	99909,0	153,5	15336,031	13130,164
ЦТП АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»	Пар		нет	81432,0	0	0	0
ЗАО «Стинк-М»	Природный газ	7950	нет	1553,73	154,20	239,58	205,48
ТСЖ «Октябрьское»	Природный газ	7950	нет	378,51	152,7	57,8	50,9
Ул. Ломако д.34	Природный газ	7950	нет	1057,19	152,7	161,427	142,226

8. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии

8.1. Для обеспечения централизованным теплоснабжением пос. Труда инвестором, в лице ООО «Техметсервис», осуществляется строительство блочно-модульной котельной, мощностью 9 Мвт (с учетом резервного котла 3Мвт).

Ориентировочная стоимость работ составит 25 млн. руб. Срок ввода в эксплуатацию – 1 октября 2018 года. Источник финансирования – собственные средства.

Данный объект передается в аренду теплоснабжающей организации ООО «Технология тепла».

8.2. В соответствии с программой капитальных ремонтов МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» планирует провести ремонт и реконструкцию следующих источников тепловой энергии:

Таблица № 24

№ п/п	Объект	Наименование мероприятия	Сумм затрат, тыс. руб.	Год реализации
1	Водогрейная котельная	Ревизия и замена запорной арматуры котлов 1 и 2	21,32	2018
2	Водогрейная котельная	Ремонт сетевых насосов зимнего режима	62,08	2018
3	Водогрейная котельная	Ремонт сетевых насосов летнего режима	10,12	2018
4	Водогрейная котельная	Ремонт подпиточных насосов	4,39	2018
5	Водогрейная котельная	Ремонт эжекторных насосов	14,78	2018
6	Водогрейная котельная	Ремонт рециркуляционных насосов	10,19	2018
7	Водогрейная котельная	Замена трубопроводов котельной/Водогрейная котельная	52,24	2018
8	Водогрейная котельная	Замена запорной арматуры /Водогрейная котельная	162,43	2018
9	Водогрейная котельная	Ремонт газового оборудования котельной	27,47	2018
10	Водогрейная котельная	Ремонт фильтров с заменой запорной арматуры	113,26	2018
11	Водогрейная котельная	Ремонт баков -мерников с заменой запорной арматуры	65,01	2018
12	Водогрейная котельная	Ремонт фильтров станции ОБЖ с заменой запорной арматуры	79,74	2018
13	Водогрейная котельная	Ремонт контрольно-измерительных приборов	469,01	2018
14	Водогрейная котельная	Ремонт электрооборудования	198,29	2018
15	Водогрейная котельная	Ремонт освещения котельной/Водогрейная котельная	198,59	2018

№ п/п	Объект	Наименование мероприятия	Сумм затрат, тыс. руб.	Год реализации
16	Паровая котельная	Ремонт котлов с заменой запорной арматуры	54,74	2018
17	Паровая котельная	Ремонт сетевых и подпиточных насосов	11,12	2018
18	Паровая котельная	Ревизия и замена запорной арматуры	40,51	2018
19	Паровая котельная	Ремонт фильтров ХВП-4 шт./паровая котельная	57,24	2018
20	Паровая котельная	Ремонт электрооборудования	6,32	2018
21	Паровая котельная	Ремонт газового оборудования котельной-1 шт.	1,78	2018
22	Паровая котельная	Ремонт освещения котельной	1,08	2018
23	Паровая котельная	Ремонт узла учета ЭЭ на котельной	2,33	2018
24	Котельная пос. Зеленоборский	Замена сетевого насоса	7,28	2018
25	Котельная пос. Зеленоборский	Ревизия котлов	0,32	2018
26	Котельная пос. Зеленоборский	Ревизия запорной арматуры	5,83	2018
27	Котельная пос. Зеленоборский	Ревизия насосов	2,61	2018
28	Котельная пос. Зеленоборский	Ревизия газового оборудования котельной	0,08	2018
29	Котельная пос. Зеленоборский	Покраска оборудования котельной	2,75	2018
30	Котельная пос. Зеленоборский	Ремонт освещения котельной	0,43	2018
31	Водогрейная котельная	Промывка пластинчатых подогревателей	130,00	2018
	Итого		1813,34	

Источник финансирования – собственные средства предприятия.

9. Строительство и реконструкция тепловых сетей.

9.1. Для обеспечения централизованным теплоснабжением пос. Труда инвестором, в лице ООО «Техметсервис», планируется выполнить строительство тепловых сетей от нового источника тепловой энергии до потребителей, расположенных в районе пос. Труда.

Протяженность сетей составляет 1250 п.м., в наружном исполнении. Ориентировочная стоимость работ – 4,0 - 6,0 млн. руб. Срок ввода в эксплуатацию – пока не определен. Источник финансирования – собственные средства.

Для начала отопительного периода 2018-2019 годы будут использоваться существующие сети. Они будут куплены у АО «Электрокабель» Кольчугинский завод».

9.2. МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» в соответствии с планом мероприятий по реконструкции ветхих участков тепловых сетей города, планирует провести следующие мероприятия:

Таблица № 25

№ п/п	Наименование мероприятия	Сумм затрат, тыс. руб.	Год реализации
1	Ремонт и замена запорной арматуры	989,47	2018
2	Замена участков тепловых сетей /тепловые сети	3035,21	2018
3	Восстановление асфальтового покрытия после ремонта тепловых сетей	1200,00	2018
	Итого	5224,68	

Источник финансирования – собственные средства предприятия

10. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

На реализацию плана мероприятий по реконструкции и модернизации систем теплоснабжения требуются финансовые средства в сумме 31,695 млн. руб. (без налогов и обязательных платежей), в том числе по срокам реализации:

2017 год – 0,395млн. руб., источник финансирования – собственные средства предприятий.

2018 год –37,643 млн. руб., источники финансирования собственные средства предприятий.

11. Решение

об определении единой теплоснабжающей организации

Выбор единой теплоснабжающей организации осуществляется в соответствии с порядком и на основании критериев, определенных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации".

Заявки об определении единой теплоснабжающей организации поданы от двух организаций:

1. МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго», письмом от 06.09.2018 № 23, по муниципальному образованию Город Кольчугино Кольчугинского района в зоне действия 4-х источников тепловой энергии: водогрейная котельная пос. Лесосплавов, д.28, паровой котельной ул. Луговая, д.13-а, котельной пос. Зеленоборский, д.18, ул. Мелиораторов д. 3 пос. Белая Речка.

К заявке приложены следующие документы:

- Постановление администрации Кольчугинского район от 09.08.2018 №920 «О создании муниципального унитарного предприятия Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»»;

- Постановление администрации Кольчугинского район от 24.08.2018 №986 «О передаче имущества муниципальному унитарному предприятию Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»»;

- Акт о приеме-передаче объектов № 8 от 24.08.2018 г.;

- Свидетельство о постановке на учет Российской организации в налоговом органе по месту ее нахождения;

- Лист записи Единого государственного реестра юридических лиц;

- Сведения о наличии обученного и аттестованного технического персонала МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго».

2. ООО «Технология тепла», письмом от 12.09.2018, в зоне действия источника тепловой энергии, блочно-модульной котельной по ул. пос. Труда.

К заявке приложены следующие документы:

- Договор аренды здания (Блочно-модульная транспортабельная газовая котельная мощностью 6,0 МВт с резервным котлом 3,0 МВт по адресу Владимирская область, г. Кольчугино, участок расположен примерно в 170 м по направлению на северо-восток от дома 16 по ул. Поселок Труда) от 27.08.2018 г.

Оценка организаций по критериям определения единой теплоснабжающей организации

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации.

- МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго» владеет на праве

хозяйственного ведения тремя источниками теплоснабжения, суммарная мощность которых составляет 105,292 Гкал/час, а также всеми магистральными тепловыми сетями в муниципальном образовании Город Кольчугино Кольчугинского района, в том числе в пос. Белая Речка.

Заявок на признание единой теплоснабжающей организацией по пос. Белая Речка от других теплоснабжающих организаций не поступало.

- ООО «Технология тепла» владеет на праве аренды источником теплоснабжения: блочно-модульной транспортабельной газовой котельной мощностью 6,0 МВт с резервным котлом 3,0 МВт, расположенной по адресу: г. Кольчугино участок расположен примерно в 170 м по направлению на северо-восток от дома № 16 по ул. Поселок Труда.

В соответствии с пунктом 8 раздела II Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, единой теплоснабжающей организацией (ЕТО) муниципального образования Город Кольчугино Кольчугинского района признаются:

Утверждаемые ЕТО в системах теплоснабжения муниципального
образования Город Кольчугино

Номер (индекс) технологически изолированной зоны действия (системы теплоснабжения)	Источник тепловой энергии (мощности) (система теплоснабжения)	Единая теплоснабжающая организация, утвержденная в зоне
1	Водогрейная котельная ул. Лесосплавов, д.28	МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»
2	Паровая котельная, ул. Луговая, д. 13-а	МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»
3	Котельная пос. Зеленоборский	МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»
4	пос. Белая Речка	МУП Кольчугинского района «КольчугТеплоэнерго»
5	Блочно-модульная транспортабельная газовая котельная, по адресу: г. Кольчугино участок расположен примерно в 170 м по направлению на северо- восток от дома № 16 по ул. Поселок Труда.	ООО «Технология тепла»