

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

1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

1.1. Источники теплоснабжения ОП ООО «Технология комфорта» Кольчугинского района.

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 г.		2017 г.		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	78,362	12,363	94,699	88,57	89,0507	90,725
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	2,408	0,17	1,98	0,17	1,98	0,17	1,96	0,17	2,578	2,15	2,15	2,13
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	0,133	-	0,133	-	0,133	-	0,133	-	0,133	0,133	0,133	0,133
Котельные ООО «Технология комфорта » Кольчугинского района	85,0	12,41	79,065	11,788	79,9754	11,992	78,679	11,793	97,41	90,853	91,9674	90,472

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 г.		2016 г.		2017 г.		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			6,55	6,52	6,52	

С 15.02.2017 года сети теплоснабжения пос. Белая Речка переданы по договору субаренды ЗАО «КольчугКоммунЭнерго», соответственно ООО «Технология комфорта» не осуществляет полезный отпуск потребителям пос. Белая Речка.

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	262,6

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	204,71

Плановая величина полезного отпуска тепловой энергии в 2017 году составит 215,5 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).

В связи с введением новых нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению наблюдается снижение полезного отпуска на 2018 год

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	273681,49
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	270155,944	268606,80	274974,327	268598,36
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	6579,55	5277,90	5207,871	4945,92
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	326,007	208,10	316,398	137,21
Покупная тепловая энергия (от ОАО «Кольчугинская сельхозтехника»)	Гкал	18462,063	18369,62	5284,093	-
Собственные нужды котельных, в том числе	Гкал	11684,787	11915,10	11120,771	11085,71
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	11339,204	11629,10	10778,471	10752,31
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	341,38	283,30	338,402	330,24
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	4,203	2,70	3,898	3,16
Отпуск в сеть всего, в том числе	Гкал	265376,714	262177,70	269377,825	262595,78
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	258816,740	256977,70	264195,856	257846,05
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	6238,170	4994,60	4869,469	4615,68
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	56973,205
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	45219,887	39091,55	56016,046	56016,046
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	952,518	929,644	957,159	957,159

Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	-	-104,46	-	-
Потери по Белой Речке	Гкал	4778,655	5620,49	1273,723	-
	% к отпуску в сеть	19,2			
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	204 713,57
Водогрейная котельная пос. Лесосплава д.28	Гкал	212705,439	216994,73	207288,396	200 938,59
Паровая котельная ул. Луговая д.13а	Гкал	5268,061	4047,365	3894,719	3640,929
Водогрейная котельная пос. Зеленоборский	Гкал	321,804	309,86	312,5	134,05
Пос. Белая Речка	Гкал	13683,408	12749,13	4010,37	-

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

Система горячего водоснабжения в городе Кольчугино является открытой

Таблица № 5

Показатели	Единица измерений	2014 факт	2015 факт	2016 факт	2017 план	2018 План
Потребление исходной воды, в том числе:	куб. м	1104124	1087403	913375	1033218	1033218
- Собственные скважины	куб. м	772604	789268	630744	815542	1033218
- МУП "Коммунальник"	куб. м	331520	298135	282631	217676	-
Производственные нужды котельных	куб. м	162667	164104	130202	217110	175425
Отпуск собственной ХОВ в сеть, в том числе	куб. м	941457	923299	783173	816108	857793
- Собственные скважины	куб. м	658380	673580	540831	644386	857793

- МУП "Коммунальник"	куб. м	283077	249719	242342	171722	-
Получено ХОВ от поставщиков	куб. м	35341,0	31799,0	32735	5658	-
Итого: отпуск ХОВ в сеть	куб. м	976798	955098	815908	821766	857793
Хозяйственные нужды предприятия	куб. м	680	610	711	962	1702
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	куб. м	695591	683113	649217	629144	623976
- Собственные скважины	куб. м	458735	454646	447960	496964	623976
- МУП "Коммунальник"	куб. м	236856	228467	201257	132180	-
Итого: полезный отпуск	куб. м	696271	683723	649928	630106	625678
Потери	куб. м	280527	271375	165980	191660	232115

1.2. Источники теплоснабжения Акционерного общества «Электрокабель» Кольчугинский завод»

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

АО «ЭКЗ» с 01.05.2018 планирует начать вывод из эксплуатации ТЭЦ, центральный тепловой пункт и тепловые сети.

До 01.05.2018 АО «ЭКЗ» будет осуществлять централизованное теплоснабжение потребителей. Поставка теплоносителя в виде пара не планируется.

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	Гкал	-	-	-	-	-

Источники теплоснабжения	Показатели	Един. измерений	2014г.	2015г.	2016г.	2017г. (план)	2018г. прогноз
	предприятия						
	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 «ЭКЗ» при производстве тепловой энергии в виде пара ТЭЦ АО «ЭКЗ»

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 (продажа на сторону)	Гкал	5068	4524	3362	-

Показатели теплового баланса АО «ЭКЗ» 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) Акционерного общества
«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	56,770	57,667	45,984	53,546	42,975
- 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.

С 15.02.2017 ООО «Технология комфорта» передала в субаренду сети теплоснабжения и горячего водоснабжения пос. Белая Речка (закрытой системы) ЗАО «КольчугКоммунЭнерго» которая становится теплоснабжающей организацией, для потребителей пос. Белая Речка.

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%
Полезный отпуск всего, в том числе	Гкал	22020,86	8199,82	17202,08	17202,08
На нужды предприятия					
Отпуск потребителям				17202,08	17202,08
- население	Гкал		---	10080,16	10080,16
- бюджетные организации	Гкал		---	1511,64	1511,64
- прочие	Гкал		---	5610,28	5610,28

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	куб. м	139	140	140

котельных				
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	---		
Полезный отпуск потребителям, в том числе:	куб. м	17 450	42 860	42 860
- собственные скважины	куб. м	---		
- покупная	куб. м	17 450	42 860	42 860
Итого: полезный отпуск	куб. м	17 450	42 860	42 860

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. Котельная находится на крыше этого многоквартирного дома.

Показатели теплового баланса ЗАО «Стинк-М»

Таблица № 16

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	Гкал	33,78	33,78	33,78	36,38	33,78

источника теплоснабжения						
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 № 17

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 воды потребителей этот дом. 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.

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

Котельная входит в состав общего имущества многоквартирного дома дома № 34 ул. Ломако и обеспечивает тепловой энергией и горячей воды потребителей этот дом. 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.

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

Таблица № 18

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 №19- №23

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

Таблица № 19

	<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 отуск 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 передачи 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 № 20

	<i>Калькуляционные статьи затрат</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2016 год (с 21.10.2016)</i>	<i>Утверждено ДЦТ на 2017 год</i>
	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
	<i>Условно-переменные расходы, %</i>	<i>67,18%</i>	<i>67,32%</i>
	Условно-переменные расходы, руб./Гкал	1032,93	1070,09
	<i>Условно-постоянные расходы, %</i>	<i>32,82%</i>	<i>32,68%</i>
	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 НВВ от сокращения потребления энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя, тыс.руб.		
11.	ИТОГО НВВ, тыс.руб.	34 843,91	36 016,38
12.	Тариф, руб. за 1 Гкал (без НДС)	1 580,72	1 633,91
	<i>Процент роста к предыдущему периоду</i>	<i>99,70</i>	<i>103,36</i>

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

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	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.	17259,68	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 № 22

	<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 отуск 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
	нормативный уровень прибыли	0,50%	0,50%	0,50%
	ставка налога на прибыль,%	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 № 23

	<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	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 отпуск 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
	<i>нормативный уровень прибыли</i>	<i>0,5</i>	<i>0,5</i>	<i>0,5</i>
	<i>налоговая ставка УСН, %</i>	<i>6,0</i>	<i>6,0</i>	<i>5,0</i>
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. ООО «Технология комфорта». 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 будут обеспечены тепловой энергией через вновь организованную централизованную систему теплоснабжения.

Администрацией района рассматриваются два варианта:

1 вариант: Строительство блочной модульной газовой котельной в районе д.7 пос. Труда, мощностью 6 МВт.

Ориентировочная стоимость затрат инвестора – 14,0 млн. руб., из них: ПСД и СМР котельной – 12,5 млн. руб. прокладка сетей – 1,50 млн. руб. Срок выполнения работ – 6-7 месяцев.

Обеспечение газоснабжением котельной администрация района берет на себя, финансирование работ будет осуществлять АО «Электрокабель» Кольчугинский завод»(имеется договоренность), ориентировочная стоимость работ - 3,8 млн. руб.

Возникшие проблемы: для строительства котельной получена точка врезки для обеспечения газоснабжением котельной, потребуется прокладка сетей порядка 1,5 км, строительство ГРП. Техническими условиями, выданными ООО «Газпром газораспределение Владимир», определено время выполнения работ – до 2-х лет, в связи с необходимостью прокладки газопровода под железнодорожными путями.

2 вариант: обеспечение теплоснабжением потребителей пос. Труда от котельной ООО «Киржачский молочный завод» (ул. Ульяновская, д.26).

Инвестором предлагается установить к действующим паровым котлам ДЕ 4/13 дополнительный водогрейный котел. Потребуется прокладка тепловых сетей (1250 п.м.), до пересечения с имеющимися сетями теплоснабжения ЗАО «ЭКЗ», в районе пос. Труда..

Ориентировочная стоимость работ 18-20 млн. руб. Срок строительства – 1 квартал 2018 года.

Преимущества: не потребуется дополнительная прокладка сетей газоснабжения, электроснабжения, водоснабжения, водоотведения, на котельной имеется своя артезианская скважина, срок строительства наименьший.

Учитывая, сроки обеспечением газоснабжением модульной котельной пос. Труда (2019 год), администрацией района принят в работу второй вариант.

2.2. Изменения в зоне действия ООО «Технология комфорта».

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 администрацией района решением по обеспечению централизованным теплоснабжения потребителей пос. Труда от котельной ЗАО «Киржачский молочный завод» (ул. Ульяновская, д.26), до времени вывода из эксплуатации ТЭЦ ОА «ЭКЗ», начнет деятельность, как теплоснабжающая организация - ЗАО «Киржачский молочный завод» с водогрейным источником тепловой энергии – 6 Гкал.

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 ООО «Технология комфорта». 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 весенне-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 № 24

Таблица № 24

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
ОП ООО «Технология комфорта» Кольчугинского района							
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 ЗАО «Киржачский молочный завод», планируется строительство дополнительного водогрейного котла, мощностью 6 Гкал/час.

Ориентировочная стоимость работ составит **10-12 млн. руб.** Срок ввода в эксплуатацию – 1 квартал 2018 года. Источник финансирования – собственные средства.

8.2. ООО «Технология комфорта» Кольчугинского района предлагает к реализации новую инвестиционную программу по развитию систем теплоснабжения города Кольчугино на 2018-2022 годы.

Проектом инвестиционной программы предусматривается строительство и реконструкция следующих источников тепловой энергии:

Таблица № 25

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансирование, тыс. руб. с НДС	Год реализации
1	Проект установки 3-го водогрейного котла в котельной г. Кольчугино пос. Лесосплава д.28	1 500,00	2018
2	Проект строительства блочной модульной котельной по адресу: г. Кольчугино ул. Луговая в районе д 13 а.	880,00	2018
3	Проект реконструкции насосной группы водогрейной котельной, расположенной по адресу г. Кольчугино пос. Лесосплава д.28	600,00	2018
4	Замена насосной группы в котельной г. Кольчугино пос. Лесосплава д. 28	9 400,00	2018
5	Проект строительства новой ПНС в районе узла А с выводом насосных групп ПНС-70, ПНС-90 в г. Кольчугино	800,00	2018
6	Установка блочных ХВП в котельных Кольчугинского р-на (пос. Металлист, пос. Большевик, д. Павловка)	600,00	2018
7	Перевод котельной пос. Раздолье в автоматический режим без постоянного присутствия оперативного персонала	10 000,00	2018
8	Перевод котельной с. Б.Кузьминское в автоматический режим без постоянного присутствия оперативного персонала.	1 500,00	2018
9	Перевод котельной пос. Металлист в автоматический режим без постоянного присутствия оперативного персонала	8 600,00	2018

№ п/п	Наименование мероприятия	Финансирование, тыс. руб. с НДС	Год реализации
10	Установка 3-го водогрейного котла в котельной г. Кольчугино пос. Лесосплава д.28	33 500,00	2019
11	Строительство блочной модульной котельной по адресу: г. Кольчугино ул. Луговая в районе д. 13 а.	24 120,00	2019
12	Строительство новой ПНС в районе узла А с выводом насосных групп ПНС-70,ПНС-90 в г. Кольчугино	14 200,00	2020
13	Замена баков-аккумуляторов горячей воды №1, №3 объемом V=1000 м ³ каждый в котельной г. Кольчугино пос. Лесосплава д.28	16 000,00	2020
14	Строительство объекта канализования сточных вод от водогрейной котельной расположенной по адресу г. Кольчугино, пос. Лесосплава, 28	30 000,00	2021
ИТОГО:		151 700,00	

Источник финансирования – собственные средства предприятия, кредитные средства.

9. Строительство и реконструкция тепловых сетей.

9.1. Для обеспечения централизованным теплоснабжением пос. Труда инвестором, в лице ООО «Строй Мастер», планируется выполнить строительство тепловых сетей от нового источника тепловой энергии ЗАО «Киржачский молочный завод» 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 – 1 квартал 2018 года. Источник финансирования – собственные средства.

9.2. ООО «Технология комфорта», в соответствии с планом мероприятий по реконструкции ветхих участков тепловых сетей города, планирует провести ремонт и реконструкцию следующих тепловых сетей:

Таблица № 26

№ п/п	Наименование проекта / мероприятия	Год реализации	Стоимость в тыс. руб.
1	Реконструкция участка тепловой сети Ду 150 мм от ТК-63 до ТК;-63/1 по ул. 50 лет Октября.	2018	2 820,00
2	Реконструкция тепловой сети по ул. 50 лет Октября от ТК-63 до ТК-64	2018	7 665,21
3	Реконструкция тепловой сети по ул. 50 лет Октября от ТК-64 до ТК-65	2018	6 889,98
4	Реконструкция участка тепловой сети по ул. 50 лет Октября от ТК-64 до д. 15-Б	2018	272,92
5	Реконструкция участка тепловой сети о ТКз-7 через ТКз-8 до ТКз-9, расположенного о адресу: г. Кольчугино Владимирской области, ул. Кабельщиков от д. 18 до д. 46 с прокладкой	2017-2018	21 416,91

	дренажной линии от ТКз-8 в ручей «Некрасовский» с пересечением ул. Ключевая.		
	ВСЕГО		39 065,02

Источник финансирования – средства бюджета города, поступающие от арендных платежей ООО «Технология комфорта» .

9.3. ЗАО «КольчугКоммунЭнерго» планирует выполнить ремонт и реконструкцию:

Таблица № 27

Наименования мероприятия	Срок реализации (год)	Сумм затрат, в тыс. руб.	Обоснование о необходимости выполнения мероприятия	Ожидаемый эффект от реализации мероприятия
Ревизия ГРП с заменой РДУК	2017 г	300	изношенность РДУК 100%	уменьшается степень рисков взрывоопасности объекта
Замена узла учета холодной воды	2017	95	не прошел поверку	экономия в расходе холодной воды
Изоляция трубопроводов сетей	2017-2018	300	отсутствие изоляции на участках тепловых сетей	уменьшение % потерь на тепловых сетях
		695,0		

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 209,46 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 – 85,245 млн. руб., источники финансирования:

- собственные средства предприятий – 46,18 млн. руб.

- средства бюджета города – 30,065 млн.руб.

2019 год – 57,62 млн. руб. источник финансирования – собственные средства предприятий.

2020 год – 30,20 млн. руб., источник финансирования – собственные средства предприятий.

2021 год – 30,0 млн. руб., источник 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. ОП ООО «Технология комфорта», письмом от 13.02.2016 № 153, по муниципальному образованию Город Кольчугино Кольчугинского района в зоне действия 3-х источников тепловой энергии: водогрейная котельная пос. Лесосплавов, д.28, паровой котельной ул. Луговая, д.13-а, котельной пос. Зеленоборский, д.18.

К заявке приложены следующие документы:

- договор аренды объектов недвижимости систем коммунальной инфраструктуры, находящихся в муниципальной собственности от 01.01.2008 с перечнем недвижимого имущества составляющего систему коммунальной инфраструктуры объектов теплоснабжения Кольчугинского района;

- дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества от 19.06.2009 с перечнем недвижимого имущества составляющего систему коммунальной инфраструктуры объектов теплоснабжения города Кольчугино;

- дополнительно соглашение к договору аренды недвижимого имущества от 18.01.2010 и передаточный акт от 18.01.2010;

- договор аренды движимых объектов системы коммунальной инфраструктуры, находящихся в муниципальной собственности от 01.01.2008 с перечнем движимого имущества составляющего систему коммунальной инфраструктуры объектов теплоснабжения Кольчугинского района;

- дополнительное соглашение к договору аренды движимого имущества, находящегося в муниципальной собственности от 19.06.2009 с перечнем движимого имущества составляющего систему коммунальной инфраструктуры объектов теплоснабжения города Кольчугино;

- бухгалтерский баланс на 31.12.2015 ООО «Технология комфорта» с отметкой налогового органа.

2. ЗАО «КольчугКоммунЭнерго», письмом от 16.03.2016 № 16/17, в зоне действия источника тепловой энергии, пароводогрейной котельной по ул. Мелиораторов, д.3 пос.Белая Речка.

К заявке приложены следующие документы:

- договор аренды нежилых помещений и оборудования от 03.08.2016 с ОАО «Кольчугинская сельхозтехника» на котельную по адресу: Владимирская область, г. Кольчугино, пос. Белая Речка, ул. Мелиораторов, д.3, пом.1 и на нежилое здание – тепловой узел по адресу: Владимирская область, г. Кольчугино, пос. Белая Речка, ул. Мелиораторов, д.3;

- договор субаренды объектов недвижимости № 7 от 15.02.2017 с ООО

«Технология комфорта» на тепловые сети г. Кольчугино (пос. Белая Речка) кадастровый номер 33-33-09/006/2009-382.

- бухгалтерский баланс на 31.12.2016 с отметкой налогового органа в его принятии.

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.

- ОП ООО «Технология комфорта» владеет на праве аренды тремя источниками теплоснабжения, суммарная мощность которых составляет 105,292 Гкал/час, а также всеми магистральными тепловыми сетями в муниципальном образовании Город Кольчугино Кольчугинского района, кроме пос. Белая Речка.

- ЗАО «КольчугКоммунЭнерго» владеет на праве аренды источником теплоснабжения: котельной пос. Б.Речка, ул. Мелиораторов д. 3, мощностью 27,09 Гкал/час. и магистральными сетями к потребителям.

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	ООО «Технология комфорта»
2	Паровая котельная, ул. Луговая, д. 13-а	ООО «Технология комфорта»
3	Котельная пос. Зеленоборский	ООО «Технология комфорта»
4	Пароводогрейная котельная, ул. Мелиораторов, д.3 пос. Белая Речка	ЗАО «КольчугКоммунЭнерго»