



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ГОРОД КАНСК
С 2013 ПО 2028 ГОД**

АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2017 ГОД

ТОМ «АКТУАЛИЗИРОВАННЫЕ СВЕДЕНИЯ И ВНЕСЕННЫЕ ИЗМЕНЕНИЯ»

Содержание

1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки.....	3
2. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки	12
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 .	17
4. Переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения	17
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	18
6. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	18
7. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации.....	18
8. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов	19
9. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива	26
10. Финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.....	31
11. Решения по бесхозным тепловым сетям.....	32

1. Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки

В соответствии со статьей 18 Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», распределение тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в системе теплоснабжения между источниками, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, осуществляется органом, уполномоченным в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, путем внесения ежегодно изменений в схему теплоснабжения.

Для установления тарифов на услуги теплоснабжения на 2017 год, тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии распределяется между источниками теплоснабжения следующим образом:

Распределение тепловой нагрузки в системах теплоснабжения между источниками теплоснабжения

Таблица 1.1

№ системы	Наименование источника	Тепловая нагрузка, подключенная к источнику, Гкал/ч			
		01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
1	АО «Канская ТЭЦ»	189,160	186,800	187,294	190,951
2	ТЭЦ ООО «Генерация Т»	11,330	11,240	11,230	13,246
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	3,910	3,885	3,885	3,988
4	Котельная №3 «ПТУ»	1,642	1,642	1,642	3,742
5	Котельная №4 «Березка»	0,326	0,326	0,326	0,326
6	Котельная №5 «Даурия»	0,199	0,199	0,199	0,199
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	5,295	5,282	5,578	6,665
8	Котельная №8 «ЛДК»	0,617	0,617	0,617	0,617
9	Котельная №9 «Школа»	0,2223	0,2223	0,2223	0,2223
10	Котельная №10 «Де-Корт»	0,551	0,531	0,531	0,531
11	Котельная №11 «Альчет»	0,391	0,391	0,391	0,391
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	0,0945	0,0945	0,0945	0,0945
13	Котельная №13 «5 военный городок»	1,697	1,697	1,896	1,896
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	0,391	0,391	0,391	0,391
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	0,073	0,073	0,073	0,073
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	1,026	1,026	1,026	0
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	0,320	0,320	0,320	0,320
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	3,188	3,188	3,188	3,188
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	0,451	0,451	0,451	0

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

Таблица 1.2

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
АО «Канская ТЭЦ»				
Выработка ТЭ, Гкал	595486,2	558690,46	596410,83	571154,30
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	589473,9	553955,24	590748,78	565994,14
Потери с утечками, Гкал	8883,00	8221,05	8883,59	8523,89
Потери через изоляцию, Гкал	89402,8	57158,95	61171,80	59843,87
Итого потери в сетях, Гкал	98285,8	65380,00	70055,39	68367,76
Полезный отпуск, Гкал	491188,1	488575,24	520693,40	497626,38
ТЭЦ «Генерация Т»				
Выработка ТЭ, Гкал	112067,0	103146,1	105149,0	105149,0
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	69747,3	74548,1	78302,0	78302,0
Потери с утечками, Гкал	454,3	2087,0	2179	2179
Потери через изоляцию, Гкал	6035,7	10263	12347	12347
Итого потери в сетях, Гкал	6490,0	12350	14526,0	14526,0
Полезный отпуск, Гкал	63257,3	62198,1	63776,0	63776,0
Котельная №1 «пос. Строителей»				
Выработка ТЭ, Гкал	12948,0	12230,29	12087,21	12087,21
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	12319,4	12090,27	11947,19	11947,19
Потери с утечками, Гкал	83,7	83,53	80,74	80,74
Потери через изоляцию, Гкал	1642,1	1504,30	1431,93	1431,93
Итого потери в сетях, Гкал	1725,8	1587,83	1512,66	1512,66
Полезный отпуск, Гкал	10593,6	10502,44	10434,53	10434,53
Котельная №3 «ПТУ»				
Выработка ТЭ, Гкал	4162,0	3447,12	3747,74	3747,74(+3501,3+1586,1)
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	3965,5	3195,61	3496,22	3496,22(+3184,2+1454,0)
Потери с утечками, Гкал	27,4	28,26	29,10	29,10(+12,0+5,5)
Потери через изоляцию, Гкал	207,4	213,60	230,34	230,34(+228,8+103,6)
Итого потери в сетях, Гкал	234,8	241,86	259,44	259,44(+240,8+109,1)
Полезный отпуск, Гкал	3730,6	2953,75	3236,78	3236,78(+2943,4+1344,9)
Котельная №4 «Березка»				

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
Выработка ТЭ, Гкал	1349,0	1291,90	1346,39	1346,39
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1310,2	1260,77	1315,25	1315,25
Потери с утечками, Гкал	2,4	2,30	1,79	1,79
Потери через изоляцию, Гкал	155,9	151,04	145,98	145,98
Итого потери в сетях, Гкал	158,4	153,34	147,77	147,77
Полезный отпуск, Гкал	1151,8	1107,43	1167,48	1167,48
Котельная №5 «Даурия»				
Выработка ТЭ, Гкал	672,0	582,17	526,45	526,45
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	592,1	526,21	470,50	470,50
Потери с утечками, Гкал	3,4	3,28	3,39	3,39
Потери через изоляцию, Гкал	34,0	32,34	33,80	33,80
Итого потери в сетях, Гкал	37,4	35,62	37,19	37,19
Полезный отпуск, Гкал	554,7	490,59	433,31	433,31
Котельная №7 «Мелькомбинат»				
Выработка ТЭ, Гкал	17531,0	15997,43	15894,57	15894,57
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	16612,2	16066,35	15963,48	15963,48
Потери с утечками, Гкал	295,4	295,38	289,45	289,45
Потери через изоляцию, Гкал	2899,0	2802,15	2840,64	2840,64
Итого потери в сетях, Гкал	3194,4	3097,53	3130,09	3130,09
Полезный отпуск, Гкал	13417,8	12968,82	12833,39	12833,39
Котельная №8 «ЛДК»				
Выработка ТЭ, Гкал	1808,0	1761,99	1735,67	1735,67
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1706,4	1710,06	1683,73	1683,73
Потери с утечками, Гкал	3,6	3,66	3,74	3,74
Потери через изоляцию, Гкал	269,0	265,18	264,31	264,31
Итого потери в сетях, Гкал	272,5	268,84	268,06	268,06
Полезный отпуск, Гкал	1433,8	1441,22	1415,68	1415,68
Котельная №9 «Школа»				
Выработка ТЭ, Гкал	699,0	703,47	768,08	768,08
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	673,3	679,44	744,05	744,05
Потери с утечками, Гкал	1,1	1,12	1,11	1,11
Потери через изоляцию, Гкал	10,7	9,98	9,75	9,75
Итого потери в сетях, Гкал	11,8	11,10	10,86	10,86

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
Полезный отпуск, Гкал	661,5	668,34	733,18	733,18
Котельная №10 «Де-Корт»				
Выработка ТЭ, Гкал	1395,0	1460,81	1469,17	1469,17
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1304,5	1420,96	1429,32	1429,32
Потери с утечками, Гкал	10,4	9,78	10,12	10,12
Потери через изоляцию, Гкал	173,4	164,87	181,21	181,21
Итого потери в сетях, Гкал	183,8	174,65	191,33	191,33
Полезный отпуск, Гкал	1120,7	1246,31	1237,99	1237,99
Котельная №11 «Альчет»				
Выработка ТЭ, Гкал	1144,0	1231,12	1387,02	1387,02
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1099,4	1205,06	1360,96	1360,96
Потери с утечками, Гкал	4,5	4,36	4,51	4,51
Потери через изоляцию, Гкал	270,5	261,96	271,47	271,47
Итого потери в сетях, Гкал	275,0	266,32	275,98	275,98
Полезный отпуск, Гкал	824,4	938,74	1084,98	1084,98
Котельная №12 «Ново-Канская»				
Выработка ТЭ, Гкал	355,0	456,89	448,48	448,48
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	277,6	390,79	382,38	382,38
Потери с утечками, Гкал	0,4	0,43	0,44	0,44
Потери через изоляцию, Гкал	22,0	21,44	21,88	21,88
Итого потери в сетях, Гкал	22,4	21,87	22,32	22,32
Полезный отпуск, Гкал	255,2	368,92	360,06	360,06
Котельная №13 «5 военный городок»				
Выработка ТЭ, Гкал	5536,0	4736,32	4886,30	4886,30
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	5087,4	4596,56	4746,54	4746,54
Потери с утечками, Гкал	24,1	23,41	23,89	23,89
Потери через изоляцию, Гкал	453,7	410,24	423,24	423,24
Итого потери в сетях, Гкал	477,8	433,65	447,13	447,13
Полезный отпуск, Гкал	4609,5	4162,91	4299,42	4299,42
Котельная №15 «ДСУ-5»				
Выработка ТЭ, Гкал	1208,0	1521,23	1500,10	1500,10
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1117,9	1481,53	1460,40	1460,40
Потери с утечками, Гкал	2,9	2,82	2,91	2,91

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
Потери через изоляцию, Гкал	126,1	122,03	126,63	126,63
Итого потери в сетях, Гкал	129,0	124,85	129,54	129,54
Полезный отпуск, Гкал	988,9	1356,68	1330,86	1330,86
Котельная №16 «ЛЦТ-34»				
Выработка ТЭ, Гкал	294,0	367,07	360,48	360,48
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	267,5	350,91	344,32	344,32
Потери с утечками, Гкал	1,5	1,46	1,46	1,46
Потери через изоляцию, Гкал	86,3	86,09	80,21	80,21
Итого потери в сетях, Гкал	87,9	87,55	81,66	81,66
Полезный отпуск, Гкал	179,6	263,36	262,66	262,66
Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»				
Выработка ТЭ, Гкал	3501,3	3501,3	3501,3	0
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	3184,2	3184,2	3184,2	0
Потери с утечками, Гкал	12,0	12,0	12,0	0
Потери через изоляцию, Гкал	228,8	228,8	228,8	0
Итого потери в сетях, Гкал	240,8	240,8	240,8	0
Полезный отпуск, Гкал	2943,4	2943,4	2943,4	0
Котельная КГБУСО «КПНИ»				
Выработка ТЭ, Гкал	1061,8	1061,8	1061,8	1061,8
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	691,9	691,9	691,9	691,9
Потери с утечками, Гкал	1,3	1,3	1,3	1,3
Потери через изоляцию, Гкал	24,8	24,8	24,8	24,8
Итого потери в сетях, Гкал	26,1	26,1	26,1	26,1
Полезный отпуск, Гкал	665,8	665,8	665,8	665,8
Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»				
Выработка ТЭ, Гкал	10433,3	10433,3	10433,3	10433,3
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	9862,6	9862,6	9862,6	9862,6
Потери с утечками, Гкал	36,7	36,7	36,7	36,7
Потери через изоляцию, Гкал	697,2	697,2	697,2	697,2
Итого потери в сетях, Гкал	733,9	733,9	733,9	733,9
Полезный отпуск, Гкал	9128,7	9128,7	9128,7	9128,7
Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»				

Наименование	01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
Выработка ТЭ, Гкал	1586,1	1586,1	1586,1	0
Отпуск ТЭ в сеть, Гкал	1454,0	1454,0	1454,0	0
Потери с утечками, Гкал	5,5	5,5	5,5	0
Потери через изоляцию, Гкал	103,6	103,6	103,6	0
Итого потери в сетях, Гкал	109,1	109,1	109,1	0
Полезный отпуск, Гкал	1344,9	1344,9	1344,9	0

Согласно требованиям Федерального закона от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении», для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в орган, уполномоченный в соответствии с настоящим Федеральным законом на утверждение схемы теплоснабжения, заявку, содержащую сведения:

- о количестве тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поставлять потребителям и теплоснабжающим организациям в данной системе теплоснабжения;
- об объеме мощности источников тепловой энергии, которую теплоснабжающая организация обязуется поддерживать;
- о действующих тарифах в сфере теплоснабжения и прогнозных удельных переменных расходах на производство тепловой энергии, теплоносителя и поддержание мощности.

В случае отсутствия заявки, содержащей указанные сведения, распределение отпуска тепловой энергии производится согласно утвержденной схеме теплоснабжения.

**Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде источниками
теплоснабжения в 2017 году**

Таблица 1.3

№ системы	Наименование источника	Условия отпуска тепловой энергии в горячей воде
1	АО «Канская ТЭЦ»	Круглогодично
2	ТЭЦ ООО «Генерация Т»	Отопительный период
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	Отопительный период
4	Котельная №3 «ПТУ»	Отопительный период
5	Котельная №4 «Березка»	Круглогодично
6	Котельная №5 «Даурия»	Отопительный период
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	Отопительный период
8	Котельная №8 «ЛДК»	Отопительный период
9	Котельная №9 «Школа»	Отопительный период
10	Котельная №10 «Де-Корт»	Отопительный период
11	Котельная №11 «Альчет»	Отопительный период
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	Отопительный период
13	Котельная №13 «5 военный городок»	Отопительный период
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	Отопительный период
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	Отопительный период
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	Планируется переключить нагрузку на котельную №3 «ПТУ»
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	Отопительный период
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	Отопительный период
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	Планируется переключить нагрузку на котельную №3 «ПТУ»

2. Изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки

Изменение тепловых нагрузок в зонах действия источников тепловой энергии на 2017 год планируется за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую. Так же планируются технологические присоединения новых потребителей в зонах и отключения теплоснабжения потребителей.

В целях повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения, запланирован вывод из эксплуатации ряда низкопроизводительных котельных с переключением их абонентов на более экономичные и надежные источники теплоснабжения. Абонентов котельной филиала «Восточный» ОАО «КНП» и котельной КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2» планируется подключить к сетям котельной №3 «ПТУ».

Основанием данного варианта перераспределения тепловых нагрузок является ранее утвержденная схема теплоснабжения города Канска с 2013 по 2028 год.

К централизованной системе теплоснабжения АО «Канская ТЭЦ» в 2015 году были подключены потребители согласно таблице 2.1. Абоненты, отключенные от ЦСТ АО «Канская ТЭЦ» в 2015 году представлены в таблице 2.2. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. предоставлены в таблице 2.3.

Абоненты, подключенные к ЦСТ АО «Канская ТЭЦ» в 2015 году

Таблица 2.1

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	6-й Северо-Западный, 2	ТК-16/6А-2, ТМ№1	0,40	0,05	0,0002
2015	6-й Северо-Западный, 65	ТК-17/2А, ТМ№1	0,2062	0,14880	0,00567
2015	6-й Северо-Западный, 67	ТК-16/6А-1, ТМ№1	0,60	0,08	0,002
2015	мкр. Сосновый, квартал 4, дом 75	ТК-13/а20, ТМ№1	0,045	-	-
2015	ул. 40 лет Октября, 38Б, строение, 5	ТК4А-5, ТМ№3	0,03	-	-

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	ул. Урицкого, 8	ТК-9А/4, ТМ№4	0,04439	-	0,00259
2015	1-й городок, стр. 43	ТК 24	0,02	-	-
Итого			1,34559	0,2788	0,01046

Абоненты, отключенные от ЦСТ АО «Канская ТЭЦ» в 2015 году

Таблица 2.2

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	ул. Московская, 12	ТК-13а/5-1	0,854536	-	0,04398

Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ АО «Канская ТЭЦ» в 2016-2017 гг.

Таблица 2.3

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	пер. Индустриальный, 3	ТК-8/3, ТМ№1	0,036	-	-
2016	ул. 40 лет Октября, 33/2 вставка между учебными корпусами Гимназии №1	ИТП здания по ул. 40 лет Октября, 33/2, ТМ№1	0,06	-	-
2016	ул. Товарная, 2А, строение, 2	Трубопроводы Ду200мм в 16 метрах от опуска, ТМ№3	0,05	-	-
2016	ул. Советская, 1	ТК13-12а/1-1, ТМ№4	0,02	-	-
2016	ул. Московская, 41	ТК13/7-1*, ТМ№4	0,036	-	-
2016	ул. Василия Яковенко, 146	ТК-24Е/1, ТМ№4	0,015	-	-
2016	ул. Василия Яковенко, 189	ТК-24Б-1, ТМ№4	0,07	-	-
2016	ул. Урицкого, 12	ТК-7, ТМ№4	0,017	-	-
2016	ул. Урицкого, 14	ТК-7, ТМ№4	0,13	-	-
2016	ул. Коростелева, 20	ТК-7, ТМ№4	0,06	-	-
Итого на 2016 год			0,494	-	-
2017	ул. 40 лет Октября, 57 «Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске»	ТК13А/1, ТМ№1	1,04	0,157	-
2017	мкр. 6-й Северо-Западный, 61	ТК-17/2А, ТМ№1	0,25353	0,19668	-
2017	Ул. 40 лет Октября, 65, строение 4 «Аквапарк»	ТК-5, ТМ№2	1,2	0,9	-
Итого на 2017 год			2,49353	1,25368	0

К централизованной системе теплоснабжения ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году были подключены потребители согласно таблице 2.4. Абоненты, отключенные от ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году представлены в

таблице 2.5. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. представлены в таблице 2.6.

Абоненты, подключенные к ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году
Таблица 2.4

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	Магазин, ул. Эйдемана, 11	Отпайка от ТМ-5 Ду-150 мм	0,221	0,013	-
2015	Спортзал, ул. Красноярская 27А, стр.1. пом 2,4	Отпайка от паропровода Ду-250 мм.	0,007	-	-
Итого			0,228	0,013	-

Абоненты, отключенные от ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2015 году
Таблица 2.5

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	Жилой дом, ул. Спартака, 2/1	Отпайка от паропровода Ду-25 мм	0,0491	-	-
2015	Жилой дом, ул. Граничная, 15	ТК-2/12	0,0491	-	-
Итого			0,0982	-	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение к ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» в 2016-2017 гг.

Таблица 2.6

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2017	ул. Эйдемана, 21	Отпайка от тепломагистрالی Ду-150 мм в ТК-8/2а по ул.Эйдемана	0,121	-	-
2017	Школа, ул. Красноярская, 22А	ТК-2/9д от ТМ № 2 по ул. Енисейской	0,43	0,3	-
2017	Жилой дом, ул. Красноярская, 25А	ТК-2/5 от ТМ № 2 по ул. Енисейской	0,156	0,148	-
2017	Жилой дом, ул. Восточная, 3А	ТК-2/8 от ТМ № 2 по ул. Енисейской	0,319	0,272	-
Итого на 2017 год			1,026	0,72	-

К централизованной системе теплоснабжения котельной №13 АО «Гортепло» в 2015 году были подключены потребители согласно таблице

2.7. Абоненты, отключенные от ЦСТ котельных №1, №7 и №10 АО «Гортепло» в 2015 году представлены в таблице 2.8. Сведения о выданных технических условиях с планируемой датой подключения в 2016-2017 гг. представлены в таблице 2.9. Планируется отключение абонентов от системы теплоснабжения котельной №7 АО «Гортепло» согласно таблице 2.10.

Абоненты, подключенные к ЦСТ котельной №13 АО «Гортепло» в 2015 году

Таблица 2.7

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	5-й Военный городок, 38(здание детского сада)	ТК-5/2, котельная №13	0,1374	0,0978	-

Абоненты, отключенные от ЦСТ котельных №1, №7 и №10 АО «Гортепло» в 2015 году

Таблица 2.8

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2015	пос. Строителей, №14 кв.1	ТК-7*/1, котельная №1	0,01033	-	-
2015	пос. Строителей, №14 кв.2	ТК-7*/1, котельная №1	0,01033	0,00024	-
Итого по котельной №1			0,02066	0,00024	-
2015	ул. Цветочная, №8, кв.1	ТК-9, котельная №10	0,01964	-	-
2015	ул. Фабричная, №45	ТК-18/2, котельная №7	0,0111	0,0016	-

Сведения о выданных технических условиях на подключение новых потребителей к ЦСТ котельных №1, №3 и №7 АО «Гортепло» в 2016-2017 гг.

Таблица 2.9

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	пос. Мелькомбината, №36 (жилой дом)	ТК-6, котельная №7	0,16151	0,26648	
2017	жилой дом мкр. Радужный, №5	ТК-18/5, котельная №7	0,0594	-	-
2017	жилой дом мкр. Радужный, №4	ТК-18/2, котельная №7	1,0594	-	-

Итого по котельной №7			1,28031	0,26648	-
2017	КГКУЗ "Красноярская туберкулезная Больница №2", КГБУЗ "Красноярский краевой дом ребенка №2", Жилой поселок Нефтебаза г. Канск (замещение котельных)	ТК-1/1А, котельная №3	2,1		-
2017	18-ти квартирный жилой дом пос. Строителей	ТК-6*, котельная №1	0,10298	-	-

Отключения абонентов от ЦСТ котельной №7 АО «Гортепло» в 2016-2017 гг.

Таблица 2.10

Год	Адрес	Точка присоединения	Тепловая нагрузка, Гкал/час		
			ОВ	ГВС	ТХ
2016	пос. Мелькомбината, №3	ТК-25/1, котельная №7	0,0497	-	-
2016	пос. Мелькомбината, №13	ТК-11, котельная №7	0,0305	-	-
2016	пос. Мелькомбината, №26	ТК-8, котельная №7	0,0517	-	-
2017	пос. Мелькомбината, №19	ТК-12, котельная №7	0,032	-	-
Итого по котельной №7			0,1639	-	-

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

Мероприятия для обеспечения технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов кап. строительства в 2017 г.

Таблица 3.1

Объекты	Мероприятие	Источник финансирования
Подключение новых абонентов к ЦСТ АО «Канской ТЭЦ» (перечень абонентов указан в таблице 2.3)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Подключение новых абонентов к ЦСТ ТЭЦ ООО «Генерация Т» (перечень абонентов указан в таблице 2.6)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Переключение абонентов КГКУЗ "Красноярская туберкулезная Больница №2", КГБУЗ "Красноярский краевой дом ребенка №2", Жилой поселок Нефтебаза г.Канск на котельную №3 ПТУ АО «Гортепло»	Строительство тепловых сетей: (оценочные параметры тепловой сети - Ду=150 мм, L=557 м)	Средства абонентов
Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной №7 «Мелькомбинат» АО «Гортепло» (перечень абонентов указан в таблице 2.9)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов
Подключение новых абонентов к ЦСТ котельной №1 «пос. Строителей» АО «Гортепло» (перечень абонентов указан в таблице 2.9)	Строительство тепловых сетей (параметры тепловых сетей будут определены после разработки проектной документации на подключение)	Средства абонентов

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

Возможность переключения на 2017 год отсутствует.

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

Возможность переключения на 2017 год отсутствует.

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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии в 2017 г. не планируются

7. Ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации

В 2015 году планировалась реконструкция котельной АО «Гортепло» №1 «пос. Строителей» с увеличением установленной мощности до 8,640 Гкал/ч.

На 2017 год планируется реконструкция котельной АО «Гортепло» №4 «Березка» с увеличением установленной мощности до 0,849 Гкал/ч.

8. Строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» в 2015-2016 гг. представлены в таблице 8.1. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» на 2017 год представлены в таблице 8.2.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте на тепловых сетях ООО «Тепло-Сбыт» в 2015 году представлены в таблице 8.3. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» на 2016-2017 гг. представлены в таблице 8.4.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2015 году представлены в таблице 8.5. Планы по строительству, реконструкции и капитальному ремонту тепловых сетей АО «Гортепло» на 2016-2017 г.г. представлены в таблице 8.6.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «КЭС» в 2016 году представлены в таблице 8.7.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» в 2015-2016 гг.

Таблица 8.1

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2015	КР (капитальный ремонт) ТК 5 до ТК 6, ТМ№4	530	120	ППУ 60мм	прежние параметры
2015	КР ТК16 до ТК17, ТМ№4	530	34	ППУ 60мм	прежние параметры
2015	КР ТК 14/1* до ТК 15, ТМ№1	426	140	ППУ 50мм	прежние параметры
2015	КР ТК 12 - ТК 12А, ТМ№1	426	150	ППУ 50мм	прежние параметры
2015	КР ТК2 до ТК3, ТМ№3	426	138	ППМи 60мм	прежние параметры
2015	КР ТК 10 до ТК 10/1, ТМ№4	159	48	ППУ 40мм	прежние параметры
2015	КР ТМ№1 10/5б до гимназии №1 (переврезка), ТМ№1	89	15	ППМи 50мм	прежние параметры
2015	КР тк9-тк9/1а, ТМ№4	108	26,5	ППУ 40мм	прежние параметры
2015	КР тк13 в сторону ж.д.68/1, ТМ№1	89	30	ППМи 50мм	прежние параметры
2016	КР ТК-3 до ТК-4, ТМ№3	426	120	ППУ 50мм	прежние параметры
2016	КР ТК13 до ТК13/1, ТМ№1	426	90	ППУ 50мм	прежние параметры
2016	КР ТК-16 до ТК17, ТМ№4	273	110	ППУ 50мм	прежние параметры
2016	КР ТК-5 до ТК-4б, ТМ№4	219	160	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК16/5 до ТК-16/6а, ТМ№1	219	100	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-1 до ТК-1/8*, ТМ№4	159	178	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК8а в сторону ТК7/1, ТМ3	219	140	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-8А до ТК-10, ТМ№1	219	25	ППУ ПЭ	прежние параметры
2016	КР ТК-16а/1 до ТК-16А/2, ТМ№1	219	99	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-9А до ТК9В*, ТМ№3	159	37,5	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-10/7А до ТК10/8, ТМ№1	76	164	ППУ ПЭ	прежние параметры
2016	КР ТК10/8 до ввода в здание Театра, ТМ№1	76	42	ППУ ПЭ	прежние параметры
2016	КР ТК2/9-4 до ТК2/9-5, ТМ№3	89	65	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-2/9-5 до ж/д№10, ТМ№3	57	60	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК-10/1 до ТК10/2, ТМ№3	108	40	ППУ 40мм	прежние параметры

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм.	Протяженность, м (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2016	КР ТК13/5 до ТК13/5а, ТМ№3	108	150	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР от 40 лет Октября 62/2 в сторону Т.К.5/1 (канпласт), ТМ№2	76	70	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 1*/4 до базы ГС РОСТО, ТМ№4	89	22	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 18*/1 до военкомата, ТМ№4	89	16	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 17*3 до Ленина,16, ТМ №4	89	36	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР ТК 13 до ж/д №68/1, ТМ№4	89	34	ППУ 40мм	прежние параметры
2016	КР по территории ул.Ленина,16 до зд. гаража, ТМ №4	57	20	ППУ 40мм	прежние параметры

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ» на 2017 год

Таблица 8.2

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность, м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2017	Строительство от ТК13А/1 до ввода в здание по ул. 40 лет Октября, 57 (Крытый каток с искусственным льдом в г. Канске), ТМ№1	Параметры сети будут определены в ходе разработки проектной документации			

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» в 2015 году

Таблица 8.3

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
2015	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТМ № 2 по ул. Красной и ул. Заводской	89х3,5	8	ППУ 40 мм	прежние параметры
		108х4,0	70	ППУ 40 мм	прежние параметры
		159х5,0	138	ППУ 40 мм	прежние параметры
		219х7,0	112	ППУ 40 мм	прежние параметры
2015	Переоборудование тепловых сетей от ТК-1/5 до ТК-1/5д по ул. Сибирской	48х3,5	11	ППУ 30 мм	57х3,5, 2тр. 11 м
		57х3,5	16	ППУ 30 мм	прежние параметры
		76х3,5	112	ППУ 30 мм	108х4,0, 2тр. 112 м
		108х4,0	43	ППУ 30 мм	прежние параметры

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» на 2016-2017 гг.

Таблица 8.4

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
2016	Капитальный ремонт тепловых сетей	89х3,5	12	ППУ 40 мм	прежние параметры

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
	от ТМ № 2 по ул. Красной, Восточной и Мостовой	108x4,0	20	ППУ 40 мм	прежние параметры
		159x5,0	60	ППУ 40 мм	прежние параметры
		219x7,0	85	ППУ 40 мм	прежние параметры
		325x8,0	158	ППУ 40 мм	прежние параметры
2016	Переоборудование тепловых сетей от ТК-3/2 до жилого дома по ул. Николая Буды, 12	89x3,5	12	ППУ 40 мм	прежние параметры
2016	Переоборудование тепловых сетей от ТК-1/5д до жилого дома по ул. Ушакова, 1	57x3,5	24	ППУ 40 мм	76x3,5, 2тр. 8 м.

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей АО «Гортепло» в 2015 году
Таблица 8.5

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр трубопроводов на участке, 2 Ду, мм	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
1	2015	Магистральные тепловые сети от котельной №1 пос. Строителей до ТК-1А*	200	575	ППУ40мм	прежние параметры
2	2015	Тепловые сети от ТК-8д до жд №52 котельная №1 "пос. Строителей"	32	8	ППУ30 мм	прежние параметры
3	2015	Тепловые сети от котельной до ТК-1, котельная №4 "Березка"	100;50(ГВС)	20,9	ППУ30мм	прежние параметры

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр трубопроводов на участке, 2 Ду, мм	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменениями параметров: прежние параметры
4	2015	Тепловые сети от ТК-4 до ТК-23, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	100	56	ППУ30мм	прежние параметры
5	2015	Тепловые сети от ТК-11 до жд №35 котельная №13 "5-й Военный городок"	25	12	ППУ30мм	прежние параметры

Планы по строительству, реконструкции и кап. ремонту тепловых сетей АО «Гортепло» на 2016-2017 гг.

Таблица 8.6

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
котельная №1 "пос. Строителей"							
1	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-3 до ТК-4, котельная №1 "пос. Строителей"	200	2	8	ППУ	Замена изоляции на ППУ
2	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-7/1 до ТК-7/2, котельная №1 "пос. Строителей"	80	2	189	ППУ	Замена изоляции на ППУ
котельная №7 "пос. Мелькомбината"							
1	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-5/1 до жилого дома №35, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	100;50	4	80	ППУ	Замена изоляции на ППУ

№ п/п	Год	Наименование участка тепловой сети	Условный диаметр, мм	Количество труб	Длина участка (в двухтрубном исполнении) L, м	Теплоизоляционный материал	При реконструкции с изменением параметров
2	2016 г.	Замена тепловых сетей от ТК-23 до школы №11, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	80	2	29,4	ППУ	Замена изоляции на ППУ
3	2016 г.	Замена тепловой камеры ТК-5, котельная №7 "пос. Мелькомбината"	шт.	1			
котельная №10 "Де-Корт"							
1	2016 г.	Замена тепловой сети от ТК-9 до жилого дома №9 по Чкалова, котельная №10 "Де-Корт"	40	2	35	ППУ	Замена изоляции на ППУ
котельная №13 "5-й Военный городок"							
1	2016 г.	Замена тепловой изоляции от котельной до ТК-2, котельная №13 "5-й Военный городок"	200	2	195	ППУ	Замена изоляции на ППУ

Сведения о строительстве, реконструкции и капитальном ремонте тепловых сетей МУП «КЭС» в 2016 году

Таблица 8.7

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
2016	ТК 4/1 - ж. д. №6А 10 Арсенал	57х3,5	102,5м	ППУ 40мм	Кап. ремонт
2016	ТК 3/2-ТК 3/6 – объекты КМКК 10 Арсенал	57х3,5	240м	ППУ 40мм	Кап. ремонт
2016	ТК 5-ж.д. №24 мкр. Солнечный	89х4,0	69м	ППУ 40мм	Кап. ремонт
2016	ТК 10/12-ж.д. №47 ул. 40 лет	108х4,0	91м	ППУ 50мм	Кап. ремонт

Год	Начало и конец участка	Диаметр, мм. Количество труб	Протяженность (в двухтрубном исчислении), м	Теплоизоляция	При реконструкции с изменением параметров: прежние параметры
	Октября				

9. Баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива

Удельные расходы топлива на выработку тепловой энергии

Таблица 9.1

№ системы	Наименование источника	Удельные расходы топлива на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал			
		01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
1	АО «Канская ТЭЦ»	150,40	180,3	177,7	177,7
2	ТЭЦ ООО «Генерация Т»	180,93	180,93	180,93	180,93
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	199,47	199,47	199,47	199,47
4	Котельная №3 «ПТУ»	211,09	211,09	211,09	211,09
5	Котельная №4 «Березка»	253,96	253,96	253,96	253,96
6	Котельная №5 «Даурия»	274,77	274,77	274,77	274,77
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	232,58	232,58	232,58	232,58
8	Котельная №8 «ЛДК»	257,60	257,60	257,60	257,60
9	Котельная №9 «Школа»	262,71	262,71	262,71	262,71
10	Котельная №10 «Де-Корт»	256,14	256,14	256,14	256,14
11	Котельная №11 «Альчет»	254,21	254,21	254,21	254,21
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	281,13	281,13	281,13	281,13
13	Котельная №13 «5 военный городок»	205,46	205,46	205,46	205,46
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	254,66	254,66	254,66	254,66
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	266,54	266,54	266,54	266,54
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	185,00	185,00	185,00	-

№ системы	Наименование источника	Удельные расходы топлива на выработку ТЭ, кг.у.т./Гкал			
		01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	255,00	255,00	255,00	255,00
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	230,00	230,00	230,00	230,00
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	250,00	250,00	250,00	-

Годовой расход топлива источниками теплоснабжения

Таблица 9.2

№ системы	Наименование источника	Годовой расход топлива, т.у.т.			
		01.01.2013	01.01.2015	01.01.2016 (план)	01.01.2017 (план)
1	АО «Канская ТЭЦ»	117908,0	122479,56	132781	126616
2	ТЭЦ ООО «Генерация Т»	20620,0	18295,8	18636,0	18636,0
3	Котельная №1 «пос. Строителей»	2582,7	2439,58	2548	2548
4	Котельная №3 «ПТУ»	878,6	727,65	878	878
5	Котельная №4 «Березка»	342,6	328,08	345	345
6	Котельная №5 «Даурия»	184,6	159,96	184	184
7	Котельная №7 «Мелькомбинат»	4077,4	3720,47	3921	3921
8	Котельная №8 «ЛДК»	465,7	453,89	454	454
9	Котельная №9 «Школа»	183,6	184,82	182	182
10	Котельная №10 «Де-Корт»	357,3	374,18	379	379
11	Котельная №11 «Альчет»	290,8	312,96	347	347
12	Котельная №12 «Ново-Канская»	99,8	128,44	135	135
13	Котельная №13 «5 военный городок»	1137,4	973,13	1014	1014
14	Котельная №15 «ДСУ-5»	307,6	387,39	385,00	385,00
15	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	78,4	97,84	97	97
16	Котельная филиала «Восточный» ОАО «КНП»	647,7	647,7	647,7	-
17	Котельная КГБУСО «КПНИ»	270,8	270,8	270,8	270,8
18	Котельная 4 военного городка обособленное подразделение «Красноярское» АО «Главное управление жилищно-коммунального хозяйства»	2399,7	2399,7	2399,7	2399,7
19	Котельная КГКУЗ «Красноярская краевая туберкулезная больница №2»	396,5	396,5	396,5	-

Норматив запасов топлива на котельных рассчитывается как запас основного и резервного видов топлива (ОНЗТ) и определяется по сумме объемов неснижаемого нормативного запаса топлива (ННЗТ) и нормативного эксплуатационного запаса топлива (НЭЗТ).

Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы топлива для источников теплоснабжения г. Канска представлены в таблице 9.3.

**Общий нормативный запас топлива, неснижаемый нормативный и нормативный эксплуатационный запасы
топлива источников теплоснабжения г. Канска**

Таблица 9.3

№ п/п	Наименование ТЭЦ, котельной	Общий нормативный запас топлива по котельным											
		2013 г., тн.			2015 г., тн.			2016 г. (прогноз), тн.			2017 г. (прогноз), тн.		
		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:		ОНЗТ	в том числе:	
			ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ		ННЗТ	НЭЗТ
1	АО «Канская ТЭЦ»	47900	7000	40900	49400	13200	36200	49400	13200	36200	39500	8800	30700
2	ТЭЦ ООО «Генерация-Т»	9183	1045	8183	10440	2257	8183	10440	2257	8183	10440	2257	8183
3	Котельные АО Гортепло, в т.ч.:	7300	1000	6300	7300	356	6944	7300	356	6944	7300	356	6944
3.1	Котельная №1 «пос. Строителей»	1657	227	1430	1657	81	1576	1657	81	1576	1657	81	1576
3.2	Котельная №3 «ПТУ»	602	83	520	602	29	573	602	29	573	602	29	573
3.3	Котельная №4 «Березка»	229	31	198	229	11	218	229	11	218	229	11	218
3.4	Котельная №5 «Даурия»	121	17	104	121	6	115	121	6	115	121	6	115
3.5	Котельная №7 «Мелькомбинат»	2662	365	2298	2662	130	2532	2662	130	2532	2662	130	2532
3.6	Котельная №8 «ЛДК»	310	42	267	310	15	295	310	15	295	310	15	295
3.7	Котельная №9 «Школа»	126	17	108	126	6	120	126	6	120	126	6	120
3.8	Котельная №10 «Де-Корт»	250	34	215	250	12	237	250	12	237	250	12	237
3.9	Котельная №11 «Альчет»	207	28	178	207	10	196	207	10	196	207	10	196
3.10	Котельная №12 «Ново-Канская»	69	9	59	69	3	66	69	3	66	69	3	66
3.11	Котельная №13 «5 военный городок»	792	108	683	792	39	753	792	39	753	792	39	753
3.12	Котельная №15 «ДСУ-5»	220	30	190	220	11	210	220	11	210	220	11	210
3.13	Котельная №16 «ЛТЦ-34»	57	8	49	57	3	54	57	3	54	57	3	54

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

Финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и капитальному ремонту, запланированных на 2016-2017 г. определены в прогнозных ценах 2017 г. учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития.

Таблица 10.1

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.	Источник финансирования
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей АО «Канская ТЭЦ»	см. таблицу 8.1	88300 (без НДС)	Собственные средства
Строительство тепловых сетей от источника АО «Канская ТЭЦ» для подключения перспективных абонентов	перечень перспективных абонентов – таблица 2.3	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт»	см. таблицу 8.4	10360 (без НДС)	Собственные средства
Строительство тепловых сетей ООО «Тепло-Сбыт» для подключения перспективных абонентов	Перечень перспективных абонентов – таблица 2.6	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей АО «Гортепло»	См. таблицу 8.6	7200 (без НДС)	Собственные средства
Строительство тепловых сетей от источников АО «Гортепло» для подключения перспективных потребителей	Перечень перспективных абонентов – таблица 2.9	Стоимость реализации будет определена после разработки проектной документации на подключение	Средства абонентов
Поставка и установка циклонов №2, №3 типа ЦН-15-400 4УП,	Котельная №3 «ПТУ» АО «Гортепло»	630,53 (без НДС)	Собственные средства

Мероприятие	Примечание	Стоимость реализации, в прогнозных ценах 2017 г., тыс. руб.	Источник финансирования
Поставка и установка инженерно-технического оборудования котлов №1, №2, типа «КВЦ-0,35-95Р»	Котельная №4 "р/с Березка" АО «Гортепло	1107,71 (без НДС)	Собственные средства
Капитальный ремонт и реконструкция тепловых сетей МУП «КЭС»	См. таблицу 8.7	5674,89 (без НДС)	Собственные средства
Установка приборов учета на тепловых сетях МУП «КЭС», 3 ед.	Место установки: граница раздела с другими теплосетевыми организациями, тепломагистраль 1А, район павильона III, ПНС, ЦТП.	3134,22 (без НДС)	Собственные средства

11. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно предоставленной информации перечень выявленных бесхозных участков тепловых сетей приведен в табл. 11.1.

Участки тепловых сетей, поставленные на учет как бесхозные.

Таблица 11.1

№ п/п	Наименование объекта	Адрес, местонахождение объекта	Постановка на учет в регистрационном органе (Росреестр)
1	Тепломагистраль ТМ-1А в г. Канске,	г. Канск от ТЭЦ по ул. Владимирской, ч/з Северо-Западный мкр. до мкр. Солнечный с ответвлением на ул. Ремзаводская	сообщение о принятии на учет бесхозного объекта от 13.03.2015
2	Наружные тепловые сети	г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 2 сооружение 3	сообщение о принятии на учет бесхозного объекта от 10.06.2015
3	Наружные сети теплоснабжения	г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 67 соор. 3	сообщение о принятии на учет бесхозного объекта от 22.03.2016

В соответствии с п. 6. ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», в случае, если организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения,

осуществляют эксплуатацию тепловых сетей, собственник или иной законный владелец которых не установлен (бесхозные тепловые сети), затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких тепловых сетей учитываются при установлении тарифов в отношении указанных организаций в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В соответствии с п. 6. ст. 15 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей.

Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования, **т.е. на 2017 г.**

Ввиду того, что бесхозный участок тепловой сети «тепломагистраль ТМ-1А в г. Канске» (пункт № 1 в таблице 11.1) соединен непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми МУП «Канский Электросетьсбыт» и обслуживается МУП «Канский Электросетьсбыт», организацией, уполномоченной на его эксплуатацию, предлагается определить МУП «Канский Электросетьсбыт».

В соответствии с п. 4. ст. 8 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию данного участка бесхозных тепловых сетей (пункт № 1 в таблице 11.1), должны быть учтены при установлении тарифов в отношении МУП «Канский Электросетьсбыт» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Ввиду обладания АО «Канская ТЭЦ» статусом единой теплоснабжающей организации в зоне действия Канской ТЭЦ, а также в силу того, что остальные бесхозяйные тепловые сети (пункты №2 и №3 в таблице 11.1) соединены непосредственно с тепловыми сетями, эксплуатируемыми АО «Канская ТЭЦ», организацией, уполномоченной на их эксплуатацию, предлагается определить АО «Канская ТЭЦ».

В соответствии с п. 4. ст. 8 Федерального закона № 190-ФЗ от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию тепловых сетей, указанных в пункте № 2 и № 3 таблицы, должны быть учтены при установлении тарифов в отношении АО «Канская ТЭЦ» в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В таблице 11.2 представлены тепловые сети, не поставленные на учет как бесхозяйные. Постановка на учет будет произведена после проведения кадастровых работ и окончания строительства объектов.

Участки тепловых сетей, не поставленные на учет как бесхозяйные

Таблица 11.2

Наименование объекта	Адрес, местонахождение объекта	Постановка на учет в регистрационном органе (Росреестр)
Тепломагистраль № 4 (решение суда от 05.04.16)	со стороны ул. Кайтымской, 30 УУ ТЭ д=50 мм-2L=2м в сторону ТК 15/1 д=50 мм-2L=12м	Постановка на учет будет произведена после проведения кадастровых работ
Сети теплоснабжения	г. Канск, Мелькомбината, 36	Новый дом
Сети теплоснабжения	г. Канск, ул. Красноярская, 25А	Строящийся дом
Сети теплоснабжения	г. Канск, мкр. 6-й Северо-Западный, д. 61	Строящийся дом
Сети теплоснабжения	г. Канск, ул. Восточная, 3А	Строящийся дом