



**ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН РЕСПУБЛИКИ КРЫМ НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.
(УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ)**

023.СТС.016.001.000.000

Вице-президент

НП «Энергоэффективный город»

Ганин И. А.

Москва 2016

СОСТАВ ДОКУМЕНТА

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения муниципального образования Раздольненский район на период 2016-2031 гг. (Утверждаемая часть)	023.СТС.016.001.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	023.СТС.016.002.001.000
Глава 2. Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	023.СТС.016.003.002.000
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения МО «Раздольненский район»	023.СТС.016.004.003.000
Приложение 1. Альбом характеристик тепловых сетей	023.СТС.016.005.003.001
Приложение 2. Альбом характеристик потребителей тепловой энергии	023.СТС.016.006.003.002
Приложение 3. Альбом тепловых камер	023.СТС.016.007.003.003
Приложение 4. Инструкция по применению Zulu Thermo	023.СТС.016.008.003.004
Глава 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	023.СТС.016.009.004.000
Приложение 1. Результаты расчётов гидравлических режимов существующих тепловых сетей с перспективной тепловой нагрузкой	023.СТС.016.010.004.001
Мастер-план	Шифр не присваивается
Приложение 1. Балансы тепловой мощности, тепловой энергии	Шифр не присваивается
Приложение 2. Капитальные затраты и график реализации мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей по вариантам развития систем теплоснабжения	Шифр не присваивается
Глава 5. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	023.СТС.016.011.005.000
Глава 6. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	023.СТС.016.012.006.000
Глава 7. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них	023.СТС.016.013.007.000
Приложение 1. Стоимости мероприятий группы проектов №2, 3	023.СТС.016.014.007.001
Приложение 2. Характеристики и стоимости мероприятий группы проектов муниципальных котельных	023.СТС.016.015.007.002
Глава 8. Перспективные топливные балансы	023.СТС.016.016.008.000
Глава 9. Оценка надежности теплоснабжения	023.СТС.016.017.009.000
Приложение 1. Результаты расчета показателей надежности	023.СТС.016.018.009.001
Глава 10. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	023.СТС.016.019.010.000
Глава 11. Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации	023.СТС.016.020.011.000

Содержание

Содержание.....	3
Перечень рисунков.....	6
Перечень таблиц.....	7
Перечень принятых сокращений	9
Введение.....	10
Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Раздольненский район Республики Крым.....	17
1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды	17
1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	26
1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе.....	42
Раздел 2. Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	43
2.2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, и источников тепловой энергии.....	43
2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	55
2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии	55
2.4.1. Существующие балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии 56	
2.4.2. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде.....	56
2.4.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде	58
2.4.4. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки	62
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя.....	63
3.1. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплоснабжающими установками потребителей.....	63
3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения.....	71

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	74
4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО Раздольненский район, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.	74
4.2. Предложения по реконструкции источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	74
4.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно и экономически нецелесообразно	75
4.3.1. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	75
4.3.2. Котельная по адресу п.г.т. Раздольное, Евпаторийское ш., 14а	77
4.3.3. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	79
4.3.4. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы.....	80
4.3.5. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское ш., 23	82
4.4. Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.....	83
4.5. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы	83
4.6. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе	84
4.7. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения.....	84
4.8. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей	84
4.9. Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии.....	89
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	92
5.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов).....	92
5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Раздольненского района под жилищную, комплексную или производственную застройку	92

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	93
5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	93
5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности	93
5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истощением эксплуатационного ресурса.....	93
5.7. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций.....	93
Раздел 6. Перспективные топливные балансы	94
6.1. Индивидуальные источники теплоснабжения	97
Раздел 7. Инвестиции в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение....	114
7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.....	114
7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.....	117
7.3. Предложения по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	117
7.4. Оценка эффективности инвестиций.....	119
7.5. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения	121
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	140
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	148
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.....	149

Перечень рисунков

Рисунок 1 Динамика жилищного фонда МО Раздольненский район Республики Крым за период 2014-2016 гг.	18
Рисунок 2 Прогнозная численность населения Раздольненского района в соответствии с планами развития	18
Рисунок 3 Динамика жилищного фонда МО Раздольненский район на расчётный период разработки Схемы теплоснабжения	20
Рисунок 4 Структура перспективной застройки в период с 2016 по 2031 гг.	26
Рисунок 5 Зона действия котельной по ул. Школьная, 16 (существующее положение).....	44
Рисунок 6 Зона действия котельной по адресу Евпаторийское шоссе, 14а (существующее положение).....	45
Рисунок 7 Зона действия котельной по ул. Ленина, 13 (существующее положение)	46
Рисунок 8 Зона действия котельной по ул. 30 лет Победы (существующее положение).....	47
Рисунок 9 Зона действия котельной по адресу Красноперекопское шоссе, 23 (существующее положение).....	48
Рисунок 10 Зона действия котельной ул. Школьная, 16 (перспективное положение).....	49
Рисунок 11 Зона действия котельной по адресу Евпаторийское шоссе, 14а (перспективное положение).....	50
Рисунок 12 Зона действия котельной ул. Ленина, 13 (перспективное положение).....	51
Рисунок 13 Зона действия котельной ул. 30 лет Победы (перспективное положение)	52
Рисунок 14 Зона действия котельной по адресу Красноперекопское шоссе, 23 (перспективное положение)	53
Рисунок 15 Баланс ВПУ источников тепловой энергии МО Раздольненский район	69
Рисунок 16 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» МО Раздольненский район.....	73
Рисунок 17 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	76
Рисунок 18 Зона котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а. Перспективное положение	78
Рисунок 19 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а.....	78
Рисунок 20 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13.....	80
Рисунок 21 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы.....	81
Рисунок 22 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское ш., 23.....	83
Рисунок 23 Перспективные расходы топлива по всем источника тепловой энергии МО Раздольненский район ..	111
Рисунок 24 Перспективные расходы топлива по всем источникам тепловой энергии Раздольненского района....	112
Рисунок 25 Прогноз тарифа ГУП РК «КТКЭ»	137

Перечень таблиц

Таблица 1 Целевые показатели источников тепловой энергии МО Раздольненский район.....	12
Таблица 2 Ежегодные приросты строительных фондов по сельским поселениям МО Раздольненский район.....	21
Таблица 3 Приросты строительных фондов по сельским поселениям МО Раздольненский район (нарастающий итог).....	24
Таблица 4 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения.....	27
Таблица 5 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения (нарастающий итог).....	30
Таблица 6 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в зоне действия источников централизованного теплоснабжения.....	32
Таблица 7 Приросты тепловой нагрузки в зоне действия источников централизованного теплоснабжения (нарастающий итог).....	33
Таблица 8 Приросты перспективного теплопотребления новыми объектами в зоне действия источников централизованного теплоснабжения и в зоне ответственности ТСО.....	35
Таблица 9 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения.....	37
Таблица 10 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения (нарастающий итог).....	40
Таблица 11 Котельные учреждений образования МО Раздольненский район.....	53
Таблица 12 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения.....	57
Таблица 13 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (без учета переключения тепловых нагрузок между системами теплоснабжения и без учета реконструкции действующих теплоисточников).....	59
Таблица 14 Перспективные балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» МО Раздольненский район.....	64
Таблица 15 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» МО Раздольненский район.....	72
Таблица 16 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16.....	75
Таблица 17 Состав оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16.....	76
Таблица 18 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское ш., 14а.....	77
Таблица 19 Состав оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а.....	79
Таблица 20 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13.....	79
Таблица 21 Состав оборудования котельной по п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13.....	80
Таблица 22 – Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы.....	81
Таблица 23 Состав оборудования котельной по п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы.....	81
Таблица 24 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Краснопереконское ш., 23.....	82
Таблица 25 Состав оборудования котельной по п.г.т. Раздольное, Краснопереконское ш., 23.....	83
Таблица 26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения МО Раздольненский район и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.....	85
Таблица 27 Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию.....	90
Таблица 28 Показатели работы котельных МО Раздольненский район.....	95
Таблица 29 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках, обеспечивающих теплоснабжение перспективных потребителей.....	97
Таблица 30 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках, обеспечивающих теплоснабжение потребителей, отключаемых от систем централизованного теплоснабжения по причине вывода котельных из эксплуатации.....	101
Таблица 31 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках, обеспечивающих тепловой энергией учреждения образования и здравоохранения.....	105
Таблица 32 Перспективные годовые расходы топлива на источниках тепловой энергии МО Раздольненский район.....	109
Таблица 33 Индексы-дефляторы.....	115
Таблица 34 Стоимость мероприятий, предусмотренных в МО Раздольненский район, тыс. руб.....	116
Таблица 35 Стоимость мероприятий по источникам финансирования, тыс. руб.....	118

Таблица 36 Расчёт объёма экономии средств при реализации мероприятий, тыс. руб.....	120
Таблица 37 Калькуляция себестоимости тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» в МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.....	123
Таблица 38 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной ул. Школьная, 16 ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.....	125
Таблица 39 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной Евпаторийское шоссе, 14а ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.....	127
Таблица 40 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной ул. Ленина, 13 ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.....	129
Таблица 41 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной ул. 30 лет Победы ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.....	131
Таблица 42 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной Краснопереконское шоссе, 23 ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.....	133
Таблица 43 Калькуляция себестоимости тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» по СЦТ Джанкой на период 2016-2031 гг.....	135
Таблица 44 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от индивидуальных источников в МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.....	138
Таблица 45 Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО Раздольненский район.....	142
Таблица 46 Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО Раздольненский район.....	145

Перечень принятых сокращений

№ п/п	Сокращение	Пояснение
1	БМК	Блочно-модульная котельная
2	ВПУ	Водоподготовительная установка
3	ГВС	Горячее водоснабжение
4	ЕТО	Единая теплоснабжающая организация
5	НВВ	Необходимая валовая выручка
6	НДС	Налог на добавленную стоимость
7	ОВ	Отопление и вентиляция
8	ОВК	Отопительно-водогрейная котельная
9	ОДЗ	Общественно-деловая застройка
10	ОДС	Оперативная диспетчерская служба
13	ПИР	Проектные и изыскательские работы
14	ПП РФ	Постановление Правительства Российской Федерации
15	ППМ	Пенополиминерал
16	ППУ	Пенополиуретан
17	ПСД	Проектно-сметная документация
18	СМР	Строительно-монтажные работы
19	СЦТ	Система централизованного теплоснабжения
20	УРУТ	Удельный расход условного топлива
21	ФОТ	Фонд оплаты труда
22	ФСТ	Федеральная служба по тарифам
23	ХВО	Химводоочистка

Введение

Особенности разработки схемы теплоснабжения МО Раздольненский район связаны с необходимостью коренных структурных изменений в большинстве систем теплоснабжения. Эти изменения должны снять основные системные проблемы полученных в наследие технических, технологических и организационных решений, принятых для давно изменившихся условий и давно требующих пересмотра.

К основным проблемам теплоснабжения МО Раздольненский район относятся:

Излишняя степень централизации теплоснабжения при низкой плотности тепловых нагрузок, непродолжительном отопительном сезоне и отсутствии нагрузок ГВС;

Большая удельная протяженность тепловых сетей, выработавших свой ресурс, чрезмерные тепловые потери;

Значительный износ оборудования котельных;

Отсутствие в тарифе на тепловую энергию источников финансирования мероприятия по реконструкции;

Значительные потери тепловой энергии в тепловых сетях при малом полезном отпуске тепловой энергии;

Высокая доля затрат на фонд оплаты труда персонала ТСО в структуре себестоимости тепловой энергии даже при минимальной численности обслуживающего персонала ввиду малого полезного отпуска тепловой энергии;

Неконтролируемые процессы децентрализации теплоснабжения. В целом по МО Раздольненский район доля потребителей в МКД, переведенных на теплоснабжение от индивидуальных теплоисточников, составляет около 26%.

Неэффективность и значительный износ оборудования всех звеньев системы теплоснабжения: источников, тепловых сетей и тепловых вводов потребителей, обусловили комплексный подход к разработке мероприятий по развитию систем теплоснабжения – разукрупнение и децентрализация неэффективных систем теплоснабжения, перевод потребителей на индивидуальные источники тепловой энергии посредством установки у каждого потребителя двухконтурных газовых котлов небольшой мощности или индивидуальных блок-модульных котельных малой мощности, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами централизованной аварийно-диспетчерской службы.

Затраты на оснащение индивидуальными теплогенераторами потребителей, отключаемых от систем централизованного теплоснабжения, составят 18,6 млн. руб. в текущих ценах.

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные индивидуальные источники с высокими показателями эффективности работы.

Экономия расходов потребителей, использующих автономные индивидуальные источники тепла (ориентировочно) к 2031 г. возрастет до 38 млн. руб./год, а суммарно за период 2016-2031 гг. составит 336 млн. руб., что во много раз превышает объем капитальных вложений, требуемых для реализации предложенных мероприятий.

Значения основных целевых показателей по годам проектного периода по зонам теплоснабжения ТСО приведены в таблице.

Таблица 1 Целевые показатели источников тепловой энергии МО Раздольненский район

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»										
Теплоисточник №		1	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»							
Целевые показатели эффективности котельной										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	29	30	31	32	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	177,13	177,13	177,13	177,13	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кгу.т/Гкал	181,23	181,23	181,23	181,23	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	39,7	39,7	39,7	39,7	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	63,0	63,0	63,0	63,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии										
11	Потери тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	1 090	1 090	1 090	1 090	0	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	1 042	1 042	1 042	1 042	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	31,31%	31,31%	31,31%	31,31%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	47,7	47,7	47,7	47,7	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,43%	1,43%	1,43%	1,43%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	1,08	1,08	1,08	1,08	0	0	0	0
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,325	0,325	0,325	0,325	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		2	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»							

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Целевые показатели эффективности котельной										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	26	27	28	0	0	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	179,96	179,96	179,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кгу.т/Гкал	184,12	184,12	184,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	61,5	61,5	61,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	0,52	0,52	0,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	27,4	27,4	27,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии										
11	Потери тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	339	339	339	0	0	0	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	323	323	323	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	26,13%	26,13%	26,13%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	16,5	16,5	16,5	0	0	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,34%	1,34%	1,34%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	0,49	0,49	0,49	0	0	0	0	0
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,397	0,397	0,397	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		3	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»							
Целевые показатели эффективности котельной										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0,00	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	20	21	22	23	24	0	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	177,50	177,50	177,50	177,50	177,50	0,00	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кгу.т/Гкал	181,61	181,61	181,61	181,61	181,61	0,00	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	0,0	0,0	0,0
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	62,5	62,5	62,5	62,5	62,5	0,0	0,0	0,0
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии										
11	Потери тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	341	341	341	341	341	0	0	0
11a	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	320	320	320	320	320	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	15,47%	15,47%	15,47%	15,47%	15,47%	0,00%	0,00%	0,00%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	0	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	1,01%	1,01%	1,01%	1,01%	1,01%	0,00%	0,00%	0,00%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0	0	0
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,000	0,000	0,000
Теплоисточник №		4	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»							
Целевые показатели эффективности котельной										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	182,33	182,33	182,33	182,33	182,33	182,33	0,00	0,00

НП «Энергоэффективный город» 023.СТС.016.001.000.000

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кгу.т/Гкал	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	186,55	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	33,6	0,0	0,0
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	42,3	0,0	0,0
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии										
11	Потери тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	113	113	113	113	113	113	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	108	108	108	108	108	108	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	22,14%	22,14%	22,14%	22,14%	22,14%	22,14%	0,00%	0,00%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,92%	0,92%	0,92%	0,92%	0,92%	0,92%	0,00%	0,00%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0	0
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,000	0,000
Теплоисточник №		5	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Краснопереконское шоссе, 23 - ГУП РК «Крымтеплокоммуэнерго»							
Целевые показатели эффективности котельной										
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00
2	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	0,00
3	Потери установленной тепловой мощности	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Средневзвешенный срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	0	0
5	УРУТ на выработку тепловой энергии	кгу.т/Гкал	191,70	191,70	191,70	191,70	191,70	191,70	0,00	0,00
6	Собственные нужды	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	УРУТ на отпуск тепловой энергии	кгу.т/Гкал	196,13	196,13	196,13	196,13	196,13	196,13	0,00	0,00
8	Удельный расход электроэнергии	кВт·ч/Гкал	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	0,0	0,0

НП «Энергоэффективный город» 023.СТС.016.001.000.000

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
9	Удельный расход теплоносителя	м3/Гкал	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00
10	Коэффициент использования установленной тепловой мощности	%	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	0,0	0,0
Целевые показатели эффективности передачи тепловой энергии										
11	Потери тепловой энергии, в т. ч.:	Гкал	63	63	63	63	63	63	0	0
11а	через изоляционные конструкции теплопроводов	Гкал	61	61	61	61	61	61	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	31,60%	31,60%	31,60%	31,60%	31,60%	31,60%	0,00%	0,00%
11б	с утечкой теплоносителя	Гкал	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0	0
	то же в % от отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии	%	0,87%	0,87%	0,87%	0,87%	0,87%	0,87%	0,00%	0,00%
12	Потери теплоносителя	тыс. м3	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0	0
13	Удельный расход теплоносителя	т/Гкал	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,308	0,000	0,000

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах муниципального образования Раздольненский район Республики Крым

Прогноз перспективного потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения потребителей МО Раздольненский район приведен в Главе 2 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения» (шифр 023.СТС.016.003.002.000).

1.1. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам – на каждый год первого пятилетнего периода и на последующие пятилетние периоды

В настоящее время утвержденный Генеральный план муниципального образования отсутствует. Для составления прогноза развития территорий муниципального образования также необходима разработка проектов планировок и межевания территории. После разработки данной градостроительной документации возможно составление прогноза приростов и убыли строительного фонда на территории муниципального образования и, как следствие, составление объективной оценки перспективного спроса на тепловую энергию в системах теплоснабжения.

Общая площадь существующего жилищного фонда МО Раздольненский район по состоянию на начало 2016 года составляла 624,9 тыс. кв. м. Жилой фонд составляют в основном малоэтажные дома (1-3 этажа).

За период с 2014 по 2016 годы общая площадь жилищного фонда муниципального образования увеличилась на 2,3 тыс. кв. м общей площади жилых помещений или на 0,37%, что отражено на рисунке (Рисунок 1), за счет ввода в эксплуатацию индивидуального жилого фонда.

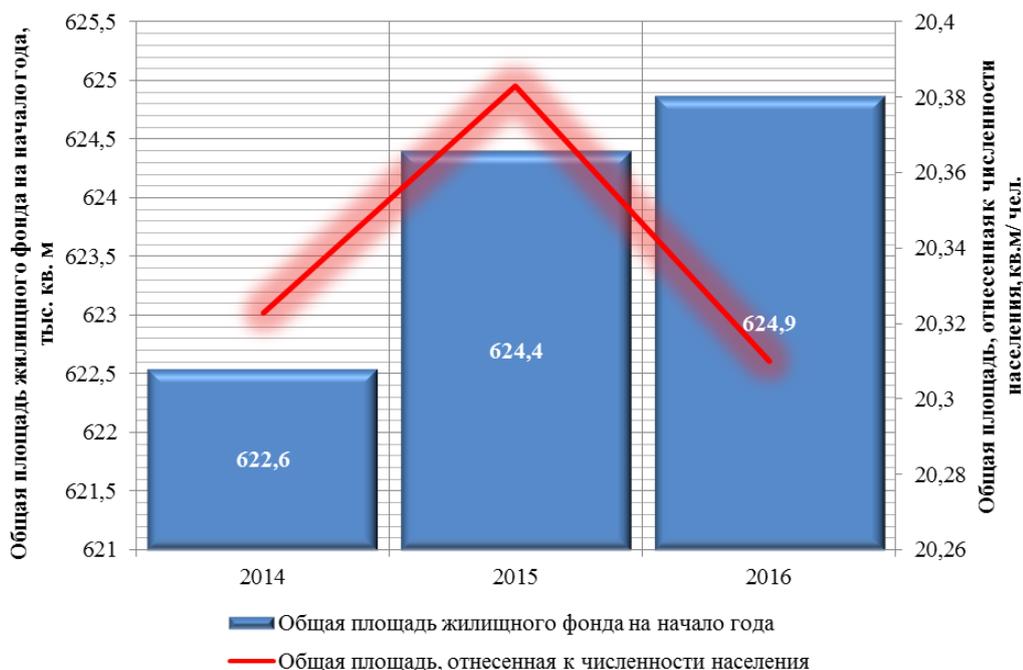


Рисунок 1 Динамика жилищного фонда МО Раздольненский район Республики Крым за период 2014-2016 гг.

В связи с отсутствием утвержденного Генерального плана в настоящей работе разработано два плана развития муниципального образования до 2030 г.:

- оптимистический;
- минимально-оптимистический.

Рисунок 2 содержит сравнение планов по показателю численности населения.



Рисунок 2 Прогнозная численность населения Раздольненского района в соответствии с планами развития

Согласно оптимистическому плану численность населения должна увеличиться на

80,3%, данный план развития вызывает большие сомнения. По крайней мере, в ближайшие 15 лет целевой показатель численности населения недостижим. Ведь максимальная численность населения в период 1979-2016 гг. составляла 37,4 тыс. чел. (2001 г.).

Минимально-оптимистичный прогноз выглядит более реалистичным. Однако его реализации должны способствовать планируемые на перспективу органами государственной власти и органами местного самоуправления мероприятия, направленные на стимулирование рождаемости и снижение смертности, на поддержку материнства и детства, института семьи и брака. Их реализация будет способствовать развитию позитивных тенденций в демографической ситуации. Также предпосылкой для улучшения демографической ситуации могут служить:

- Улучшение инвестиционной привлекательности Республики Крым и муниципального образования, планы глубокой модернизации инфраструктур всей Республики Крым, включая транспорт, энергетику и курортно-рекреационный комплекс, созданием новых производственных мощностей, развитием торгово-логистических сетей и т.д.
- Природно-климатические условия муниципального образования, широкий спектр мер социальной поддержки, а также высокий уровень жизни населения.

Следствием чего станут высокие темпы роста рождаемости и снижения смертности, увеличение сальдо миграции.

В дальнейшем для определения ключевых показателей будет использоваться минимально оптимистичный прогноз изменения численности населения.

Для прогнозирования перспективного прироста площадей и объемов застройки для определения приростов тепловых нагрузок, разработчик Схемы теплоснабжения руководствовался сведениями из Администрации Раздольненского района. Разработчику были предоставлены сведения о планируемой жилой застройке на территории неосвоенного района в п.г.т. Раздольное, в связи с планами развития.

На перспективу предусматривается существенный прирост индивидуального жилищного строительства.

На основе анализа прогнозируемых темпов динамики объема жилищного фонда по минимально-оптимистичному варианту развития муниципального образования, с учетом прогнозной численности постоянного населения, определены основные параметры жилищного фонда (см. Рисунок 3) к окончанию расчетного срока реализации проекта

Схемы теплоснабжения:

- общая площадь, отнесенная к численности населения, составит 21,2 кв. м/чел.;
- объем нового жилищного строительства – порядка 274,2 тыс. кв. м.

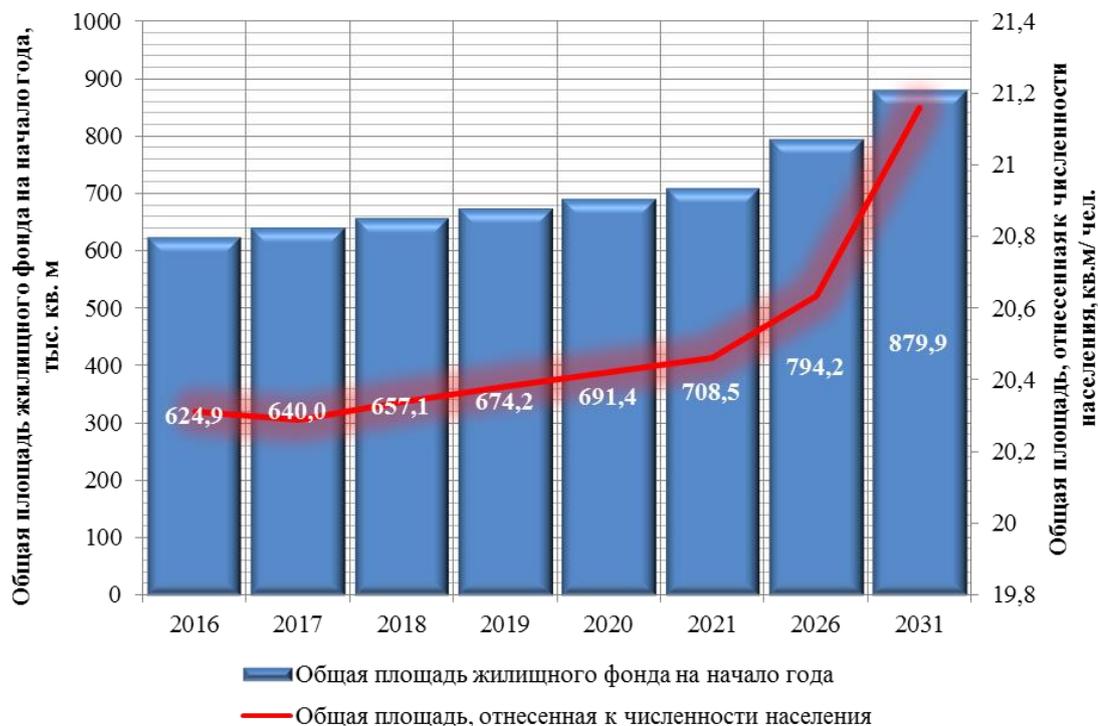


Рисунок 3 Динамика жилищного фонда МО Раздольненский район на расчетный период разработки Схемы теплоснабжения

Возможность сохранения существующей жилой застройки определяется, исходя из технического состояния жилищного фонда. Объемы сноса жилищного фонда должны определяться на стадии разработки документации по планировке территории.

Показатели ежегодных приростов строительных площадей по сельским поселениям с разбивкой по категориям зданий представлены в см. Таблица 2, нарастающим итогом – см. Таблица 3.

Таблица 2 Ежегодные приросты строительных фондов по сельским поселениям МО Раздольненский район

Сельское поселение	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Раздольненское сельское поселение	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813	6813
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250	6250
общественные здания	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563	563
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Берёзовское сельское поселение	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713	713
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588	588
общественные здания	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ботаническое сельское поселение	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
общественные здания	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зиминское сельское поселение	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
общественные здания	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ковыльновское сельское поселение	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
общественные здания	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кукушкинское сельское поселение	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525	525
общественные здания	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113	113
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Новосёловское сельское поселение	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394	394
общественные здания	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94	94
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ручьёвское сельское поселение	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650	650
общественные здания	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138	138
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Серебрянское сельское поселение	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125	1125
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913	913
общественные здания	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Славновское сельское поселение	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263	2263
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Ежегодный прирост отапливаемых площадей, кв. м															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
жилые дома	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775	1775
общественные здания	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488	488
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Славянское сельское поселение	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788	788
общественные здания	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188	188
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Чернышевское сельское поселение	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425	3425
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894	2894
общественные здания	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531	531
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150	20150
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138	17138
общественные здания	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013	3013
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

**Таблица 3 Приросты строительных фондов по сельским поселениям МО
Раздольненский район (нарастающий итог)**

Сельское поселение	Прирост отапливаемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Раздольненское сельское поселение	6813	13625	20438	27250	34063	40875	74938	109000
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	6250	12500	18750	25000	31250	37500	68750	100000
общественные здания	563	1125	1688	2250	2813	3375	6188	9000
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Берёзовское сельское поселение	713	1425	2138	2850	3563	4275	7838	11400
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	588	1175	1763	2350	2938	3525	6463	9400
общественные здания	125	250	375	500	625	750	1375	2000
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Ботаническое сельское поселение	975	1950	2925	3900	4875	5850	10725	15600
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	1575	2363	3150	3938	4725	8663	12600
общественные здания	188	375	563	750	938	1125	2063	3000
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Зиминское сельское поселение	975	1950	2925	3900	4875	5850	10725	15600
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	1575	2363	3150	3938	4725	8663	12600
общественные здания	188	375	563	750	938	1125	2063	3000
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Ковыльновское сельское поселение	975	1950	2925	3900	4875	5850	10725	15600
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	1575	2363	3150	3938	4725	8663	12600
общественные здания	188	375	563	750	938	1125	2063	3000
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Кукушкинское сельское поселение	638	1275	1913	2550	3188	3825	7013	10200
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	525	1050	1575	2100	2625	3150	5775	8400
общественные здания	113	225	338	450	563	675	1238	1800
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Новосёловское сельское поселение	488	975	1463	1950	2438	2925	5363	7800
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	394	788	1181	1575	1969	2363	4331	6300
общественные здания	94	188	281	375	469	563	1031	1500
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Ручьёвское сельское поселение	788	1575	2363	3150	3938	4725	8663	12600
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	650	1300	1950	2600	3250	3900	7150	10400
общественные здания	138	275	413	550	688	825	1513	2200
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Серебрянское сельское поселение	1125	2250	3375	4500	5625	6750	12375	18000
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	913	1825	2738	3650	4563	5475	10038	14600

Сельское поселение	Прирост отопляемых площадей нарастающим итогом, кв. м							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
общественные здания	213	425	638	850	1063	1275	2338	3400
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Славновское сельское поселение	2263	4525	6788	9050	11313	13575	24888	36200
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	1775	3550	5325	7100	8875	10650	19525	28400
общественные здания	488	975	1463	1950	2438	2925	5363	7800
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Славянское сельское поселение	975	1950	2925	3900	4875	5850	10725	15600
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	788	1575	2363	3150	3938	4725	8663	12600
общественные здания	188	375	563	750	938	1125	2063	3000
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
Чернышевское сельское поселение	3425	6850	10275	13700	17125	20550	37675	54800
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	2894	5788	8681	11575	14469	17363	31831	46300
общественные здания	531	1063	1594	2125	2656	3188	5844	8500
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию	20150	40300	60450	80600	100750	120900	221650	322400
многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0
жилые дома	17138	34275	51413	68550	85688	102825	188513	274200
общественные здания	3013	6025	9038	12050	15063	18075	33138	48200
производственные здания промышленных предприятий	0	0	0	0	0	0	0	0

Из представленных данных следует, что общий прогнозный прирост строительных площадей на конец расчётного периода на территории МО Раздольненский район составит 322,4 тыс. кв. м, в том числе:

- 274,2 тыс. кв. м – прирост жилых зданий;
- 48,2 тыс. кв. м – прирост зданий ОДЗ.
- Прирост площадей промышленных предприятий не прогнозируется.

Структура перспективной застройки представлена на рисунке 4.

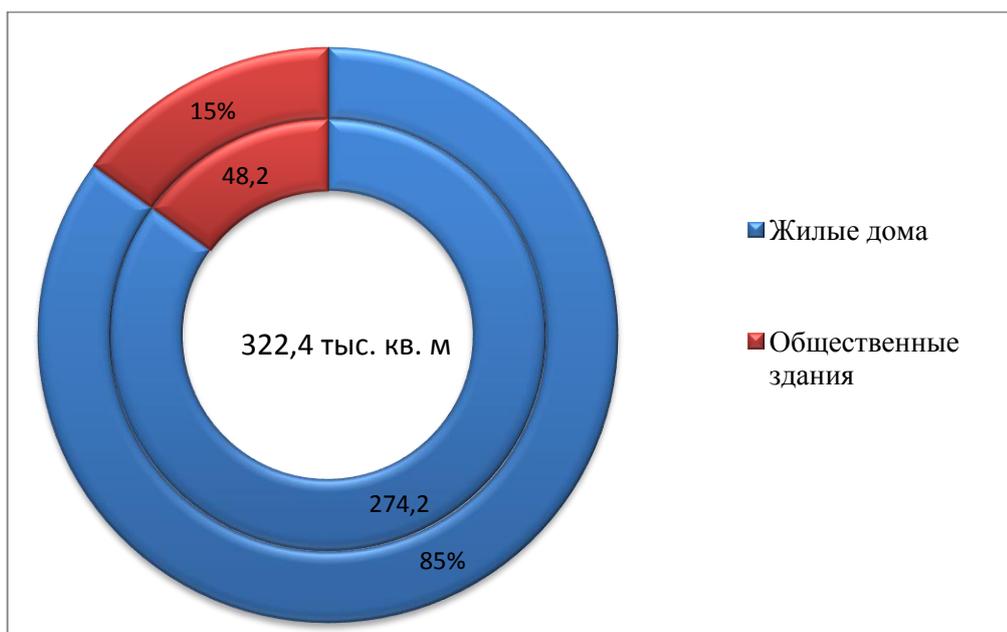


Рисунок 4 Структура перспективной застройки в период с 2016 по 2031 гг.

1.2. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и прироста потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Расчет перспективных тепловых нагрузок выполнен по следующим направлениям:

- 1) Прирост по элементам территориального деления (границы сельских поселений), с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция и ГВС) – представлены см. Таблица 4, см. Таблица 5;
- 2) Прирост по зонам действия существующих и перспективных источников централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплоснабжения (отопление, вентиляция и ГВС) – представлены см. Таблица 6 см. Таблица 7.

Таблица 4 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения

Сельское поселение	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Раздольненское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Берёзовское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ботаническое сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зиминское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ковыльновское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кукушкинское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новосёлковское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ручьёвское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Серебрянское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Славновское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Славянское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Чернышевское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 5 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне централизованного теплоснабжения (нарастающий итог)

Сельское поселение	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Раздольненское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Берёзовское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ботаническое сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зиминское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ковыльновское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Кукушкинское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новосёловское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ручьёвское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Сельское поселение	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Серебрянское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Славновское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Славянское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Чернышевское сельское поселение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по муниципальному образованию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 6 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в зоне действия источников централизованного теплоснабжения

№ п./п.	Наименование теплоисточника	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч														
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»																
1	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское шоссе, 23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-	Индивидуальные теплогенераторы	1,30	1,30	1,30	1,30	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
	отопление и вентиляция	1,09	1,09	1,09	1,09	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
	ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по МО «Раздольненский район»		1,30	1,30	1,30	1,30	1,19										
	отопление и вентиляция	1,09	1,09	1,09	1,09	0,98										
	ГВС	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 7 Приросты тепловой нагрузки в зоне действия источников централизованного теплоснабжения (нарастающий итог)

№ п./п.	Наименование теплоисточника	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»									
1	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Краснопереконское шоссе, 23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

№ п./п.	Наименование теплоисточника	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	отопление и вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Индивидуальные теплогенераторы	1,30	2,60	3,90	5,20	6,39	7,58	13,53	19,49
	отопление и вентиляция	1,09	2,18	3,26	4,35	5,33	6,31	11,21	16,10
	ГВС	0,21	0,42	0,63	0,85	1,06	1,27	2,33	3,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по МО Раздольненский район	1,30	2,60	3,90	5,20	6,39	7,58	13,53	19,49
	отопление и вентиляция	1,09	2,18	3,26	4,35	5,33	6,31	11,21	16,10
	ГВС	0,21	0,42	0,63	0,85	1,06	1,27	2,33	3,38
	технология	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 8 Приросты перспективного теплотребления новыми объектами в зоне действия источников централизованного теплоснабжения и в зоне ответственности ТСО

№ п./п.	Наименование теплоисточника	Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»									
1	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское шоссе, 23	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по системам централизованного теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0
	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п./п.	Наименование теплоисточника	Прирост теплотребления нарастающим итогом, Гкал							
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	Индивидуальные теплогенераторы	3948	7896	11845	15793	19549	23306	42089	60872
	отопление и вентиляция	1916	3832	5747	7663	9388	11112	19733	28354
	ГВС	2032	4065	6097	8130	10162	12194	22356	32518
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО по МО «Раздольненский район»	3948	7896	11845	15793	19549	23306	42089	60872
	отопление и вентиляция	1916	3832	5747	7663	9388	11112	19733	28354
	ГВС	2032	4065	6097	8130	10162	12194	22356	32518
	технология	0	0	0	0	0	0	0	0

Из представленных данных видно, что все перспективные строительные фонды будут находиться в зоне действия индивидуальных источников тепловой энергии, ввиду низкой плотности тепловой нагрузки.

Прогноз прироста тепловых нагрузок в зонах действия индивидуальных источников теплоснабжения по районам муниципального образования представлен см. Таблица 9, см. Таблица 10.

Таблица 9 Ежегодные приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения

Сельское поселение	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Раздольненское сельское поселение	0,439	0,439	0,439	0,439	0,403											
отопление и вентиляция	0,368	0,368	0,368	0,368	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331	0,331
ГВС	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Берёзовское сельское поселение	0,046	0,046	0,046	0,046	0,042											
отопление и вентиляция	0,038	0,038	0,038	0,038	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
ГВС	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ботаническое сельское поселение	0,063	0,063	0,063	0,063	0,058											
отопление и вентиляция	0,053	0,053	0,053	0,053	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ГВС	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Зиминское сельское поселение	0,063	0,063	0,063	0,063	0,058											
отопление и вентиляция	0,053	0,053	0,053	0,053	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ГВС	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ковыльновское сельское поселение	0,063	0,063	0,063	0,063	0,058											
отопление и вентиляция	0,053	0,053	0,053	0,053	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ГВС	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кукушкинское сельское поселение	0,041	0,041	0,041	0,041	0,038											
отопление и вентиляция	0,034	0,034	0,034	0,034	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031

Сельское поселение	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГВС	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новосёловское сельское поселение	0,031	0,031	0,031	0,031	0,029											
отопление и вентиляция	0,026	0,026	0,026	0,026	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
ГВС	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ручьёвское сельское поселение	0,051	0,051	0,051	0,051	0,047											
отопление и вентиляция	0,043	0,043	0,043	0,043	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
ГВС	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Серебрянское сельское поселение	0,073	0,073	0,073	0,073	0,066											
отопление и вентиляция	0,061	0,061	0,061	0,061	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
ГВС	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Славновское сельское поселение	0,146	0,146	0,146	0,146	0,134											
отопление и вентиляция	0,122	0,122	0,122	0,122	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110	0,110
ГВС	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Славянское сельское поселение	0,063	0,063	0,063	0,063	0,058											
отопление и вентиляция	0,053	0,053	0,053	0,053	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047	0,047
ГВС	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Чернышевское сельское поселение	0,221	0,221	0,221	0,221	0,202											
отопление и вентиляция	0,185	0,185	0,185	0,185	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166	0,166

Сельское поселение	Ежегодное увеличение тепловых нагрузок, Гкал/ч															
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ГВС	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию	1,299	1,299	1,299	1,299	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191	1,191
отопление и вентиляция	1,088	1,088	1,088	1,088	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979	0,979
ГВС	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211	0,211
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Таблица 10 Приросты тепловой нагрузки в расчётных элементах территориального деления в зоне индивидуального теплоснабжения (нарастающий итог)

Сельское поселение	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Раздольненское сельское поселение	0,439	0,879	1,318	1,757	2,160	2,562	4,575	6,588
отопление и вентиляция	0,368	0,736	1,104	1,471	1,803	2,134	3,789	5,444
ГВС	0,071	0,143	0,214	0,286	0,357	0,429	0,786	1,143
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Берёзовское сельское поселение	0,046	0,092	0,138	0,184	0,226	0,268	0,478	0,689
отопление и вентиляция	0,038	0,077	0,115	0,154	0,189	0,223	0,396	0,569
ГВС	0,007	0,015	0,022	0,030	0,037	0,045	0,082	0,120
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ботаническое сельское поселение	0,063	0,126	0,189	0,252	0,309	0,367	0,655	0,943
отопление и вентиляция	0,053	0,105	0,158	0,211	0,258	0,305	0,542	0,779
ГВС	0,010	0,020	0,031	0,041	0,051	0,061	0,113	0,164
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Зиминское сельское поселение	0,063	0,126	0,189	0,252	0,309	0,367	0,655	0,943
отопление и вентиляция	0,053	0,105	0,158	0,211	0,258	0,305	0,542	0,779
ГВС	0,010	0,020	0,031	0,041	0,051	0,061	0,113	0,164
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ковыльновское сельское поселение	0,063	0,126	0,189	0,252	0,309	0,367	0,655	0,943
отопление и вентиляция	0,053	0,105	0,158	0,211	0,258	0,305	0,542	0,779
ГВС	0,010	0,020	0,031	0,041	0,051	0,061	0,113	0,164
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Кукушкинское сельское поселение	0,041	0,082	0,123	0,164	0,202	0,240	0,428	0,616
отопление и вентиляция	0,034	0,069	0,103	0,138	0,169	0,200	0,355	0,509
ГВС	0,007	0,013	0,020	0,027	0,033	0,040	0,074	0,107
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Новосёловское сельское поселение	0,031	0,063	0,094	0,126	0,155	0,183	0,327	0,471
отопление и вентиляция	0,026	0,053	0,079	0,105	0,129	0,153	0,271	0,390
ГВС	0,005	0,010	0,015	0,020	0,026	0,031	0,056	0,082
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Ручьёвское сельское поселение	0,051	0,102	0,152	0,203	0,250	0,296	0,529	0,762
отопление и вентиляция	0,043	0,085	0,128	0,170	0,208	0,247	0,438	0,629
ГВС	0,008	0,017	0,025	0,033	0,041	0,050	0,091	0,132
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Серебрянское сельское поселение	0,073	0,145	0,218	0,290	0,357	0,423	0,756	1,088
отопление и вентиляция	0,061	0,121	0,182	0,243	0,298	0,352	0,626	0,899
ГВС	0,012	0,024	0,035	0,047	0,059	0,071	0,130	0,189
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Сельское поселение	Прирост тепловых нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч							
	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Славновское сельское поселение	0,146	0,292	0,438	0,584	0,717	0,851	1,519	2,188
отопление и вентиляция	0,122	0,244	0,367	0,489	0,599	0,709	1,258	1,808
ГВС	0,024	0,047	0,071	0,095	0,119	0,142	0,261	0,380
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Славянское сельское поселение	0,063	0,126	0,189	0,252	0,309	0,367	0,655	0,943
отопление и вентиляция	0,053	0,105	0,158	0,211	0,258	0,305	0,542	0,779
ГВС	0,010	0,020	0,031	0,041	0,051	0,061	0,113	0,164
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Чернышевское сельское поселение	0,221	0,442	0,663	0,883	1,086	1,288	2,300	3,312
отопление и вентиляция	0,185	0,370	0,555	0,740	0,906	1,073	1,905	2,737
ГВС	0,036	0,072	0,108	0,144	0,180	0,216	0,395	0,575
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ИТОГО по муниципальному образованию	1,299	2,599	3,898	5,198	6,388	7,579	13,532	19,485
отопление и вентиляция	1,088	2,176	3,264	4,352	5,332	6,311	11,207	16,103
ГВС	0,211	0,423	0,634	0,846	1,057	1,268	2,325	3,382
технология	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

1.3. Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе

По результатам сбора исходных данных, проектов строительства новых промышленных предприятий с использованием тепловой энергии в технологических процессах в виде горячей воды или пара не выявлено.

В настоящий момент существующие предприятия не имеют проектов расширения или увеличения мощности производства в существующих границах.

Как правило, при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия устанавливают собственный источник тепловой энергии, который работает для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара или горячей воды на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для строительства новых промышленных предприятий.

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

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей приведены в Главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.(шифр 023.СТС.016.009.004.000)

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

Как уже было сказано выше, централизованное теплоснабжение МО Раздольненский район осуществляется только на территории п.г.т. Раздольное. Таким образом, ниже речь пойдёт о зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в п.г.т. Раздольное:

- Котельная по адресу ул. Школьная, 16;
- Котельная по адресу Евпаторийское шоссе, 14а;
- Котельная по адресу ул. Ленина, 13;
- Котельная по адресу ул. 30 лет Победы;
- Котельная по адресу Красноперекопское шоссе, 23.

Существующие зоны их действия представлены на следующих рисунках.

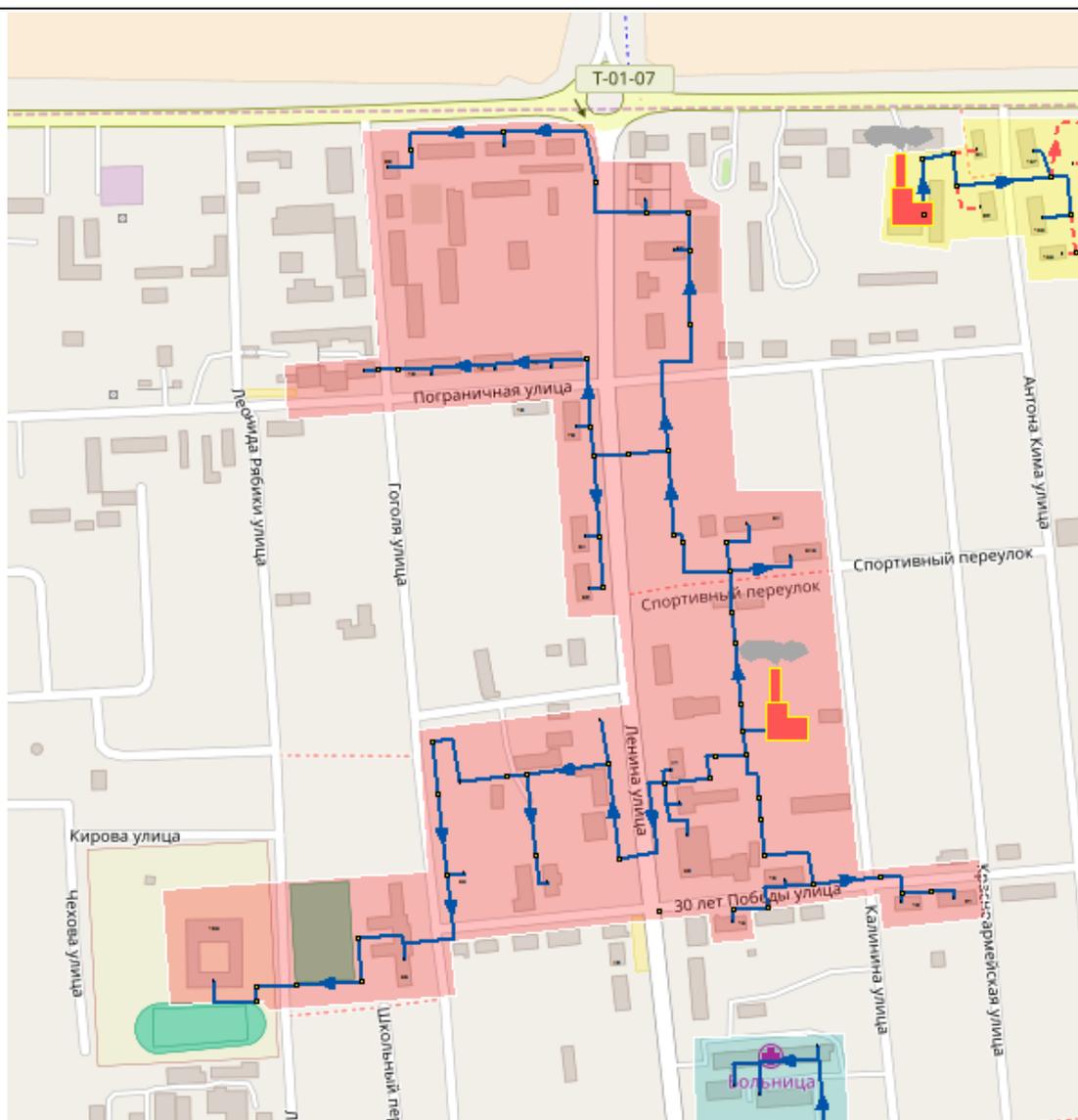
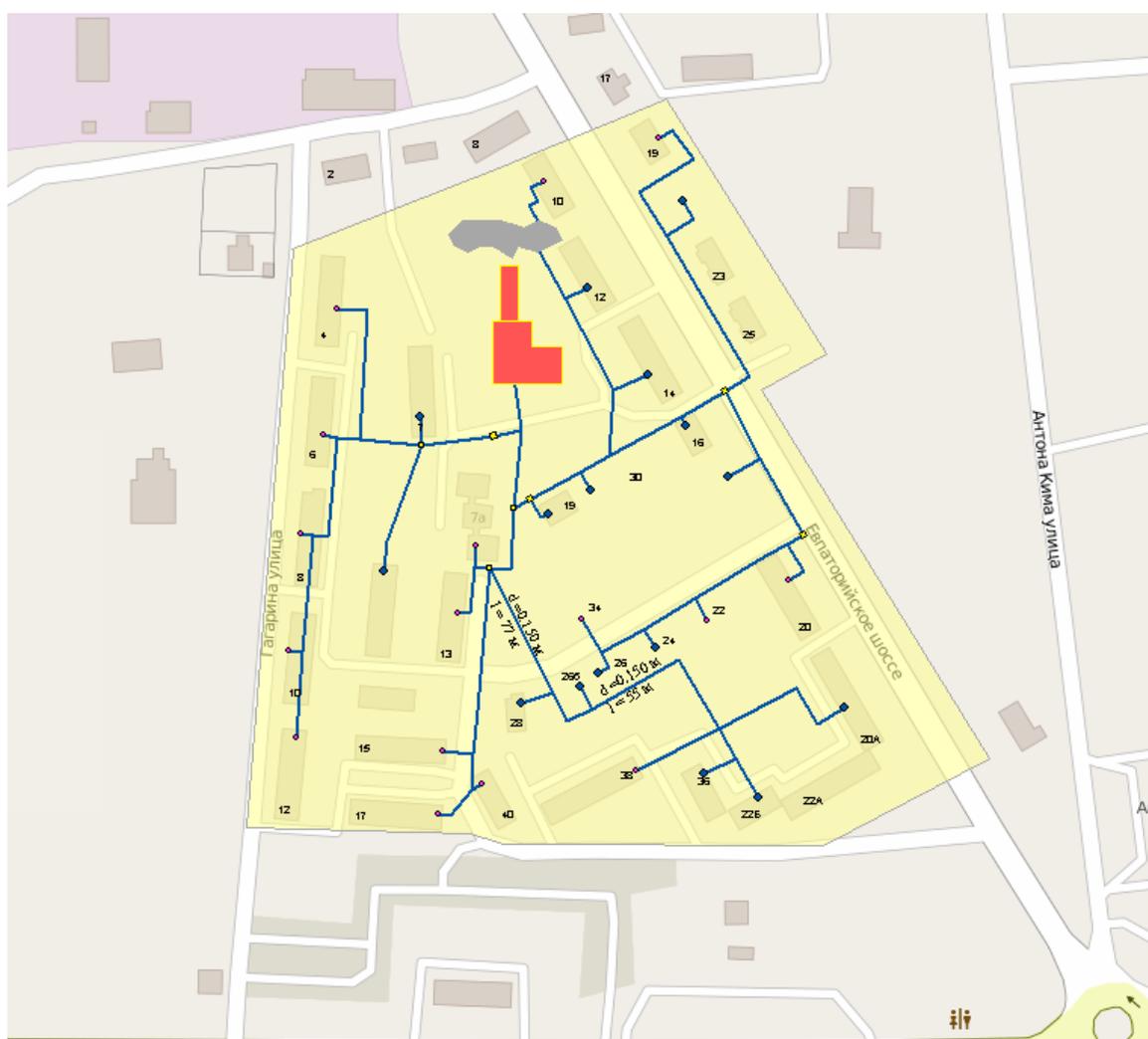


Рисунок 5 Зона действия котельной по ул. Школьная, 16 (существующее положение)

Котельная по ул. Школьная, 16 используется для отопления (установки ГВС и вентиляции к котельной не подключены) 13 двухэтажных, одного одноэтажного жилого дома и бюджетных потребителей по адресу:

- Народный суд, ул. Ленина,17;
- Дом пионеров, ул. Ленина,13;
- Дом культуры, ул. Ленина, 39;
- Детская школа искусств (музыкальная школа), ул. Ленина,67;
- Управление сельского хозяйства, ул. Ленина, 71;
- Детский сад «Звездочка», ул. Калинина, 54
- Начальная общеобразовательная школа №1, ул. Калинина, 54а;

- Раздольненская общеобразовательная школа №1, ул. Гоголя,56;
- Раздольненская общеобразовательная школа №1 (спортзал), ул. Гоголя,56;
- Пенсионный фонд, ул. Гоголя, 99;
- Раздольненская общеобразовательная школа №2, ул. Промышленная (Л. Рябики),16а;
- а также потребители, относящиеся к категории «прочие»:
- Почта, ул. Ленина, 40.



**Рисунок 6 Зона действия котельной по адресу Евпаторийское шоссе, 14а
(существующее положение)**

Котельная по ул. Евпаторийское шоссе, 14а используется для отопления (установки ГВС и вентиляции к котельной не подключены) 11 двухэтажных и 5 пятиэтажных жилых домов по улицам Гагарина и Евпаторийское шоссе.

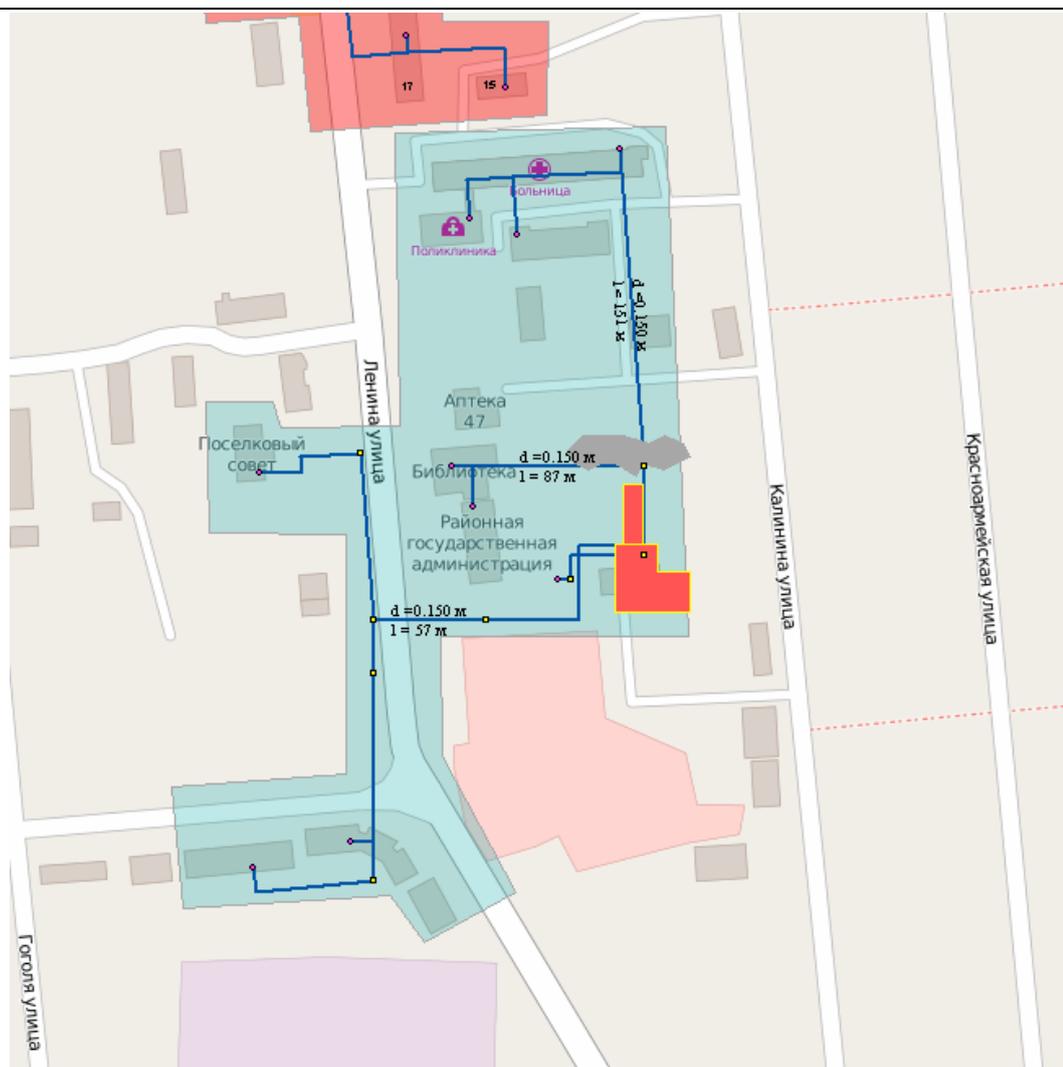


Рисунок 7 Зона действия котельной по ул. Ленина, 13 (существующее положение)

Котельная по ул. Ленина,13 используется для отопления одного двухэтажного, одного пятиэтажного жилых домов и следующих бюджетных потребителей:

- Райгосадминистрация, ул. Ленина, д.5;
- Райгосадминистрация - гаражи, ул. Ленина, д.5
- Центральная районная библиотека, ул. Ленина, д.5а;
- Гражданская оборона, ул. Ленина, д.5;
- Поликлиника;
- Центральная районная больница – родильное отделение, ул. Ленина;
- Центральная районная больница – терапевтический корпус, ул. Ленина;
- Поселковый совет, ул. Ленина, д.14.

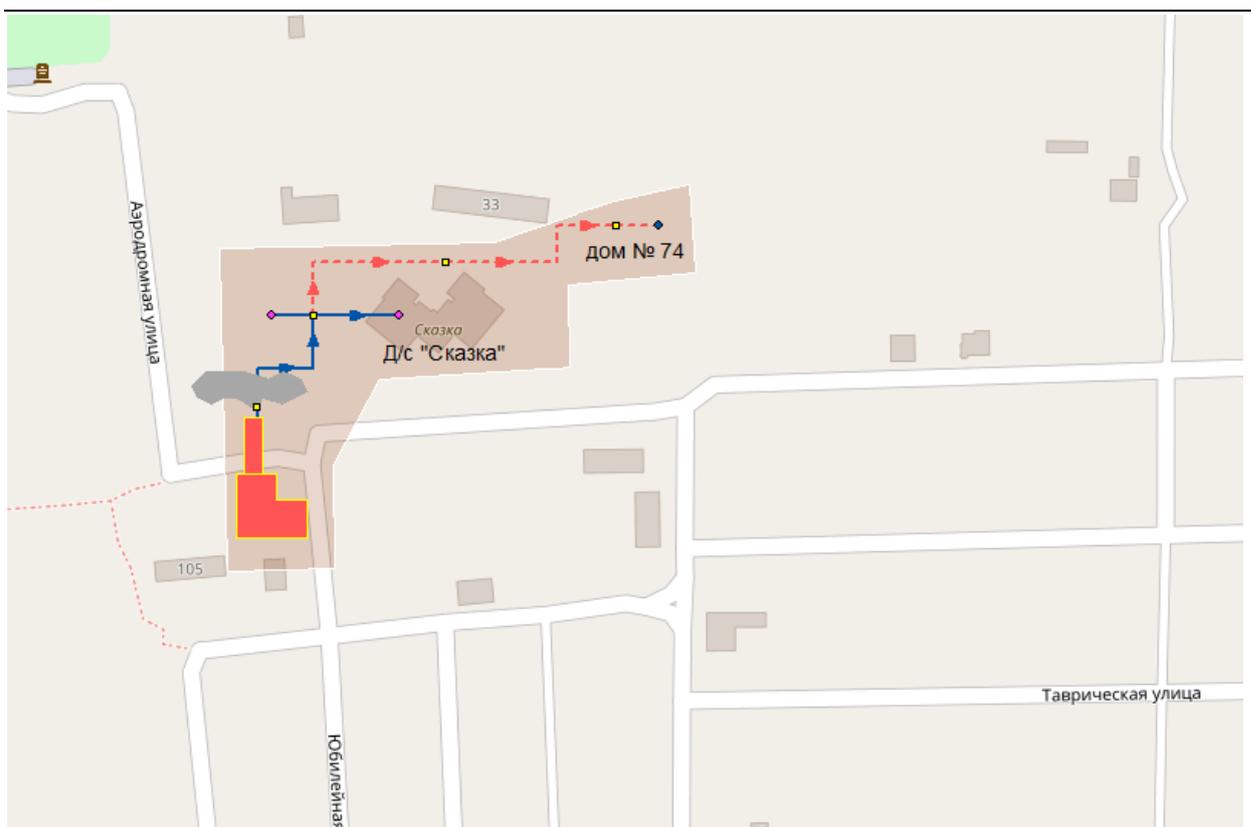
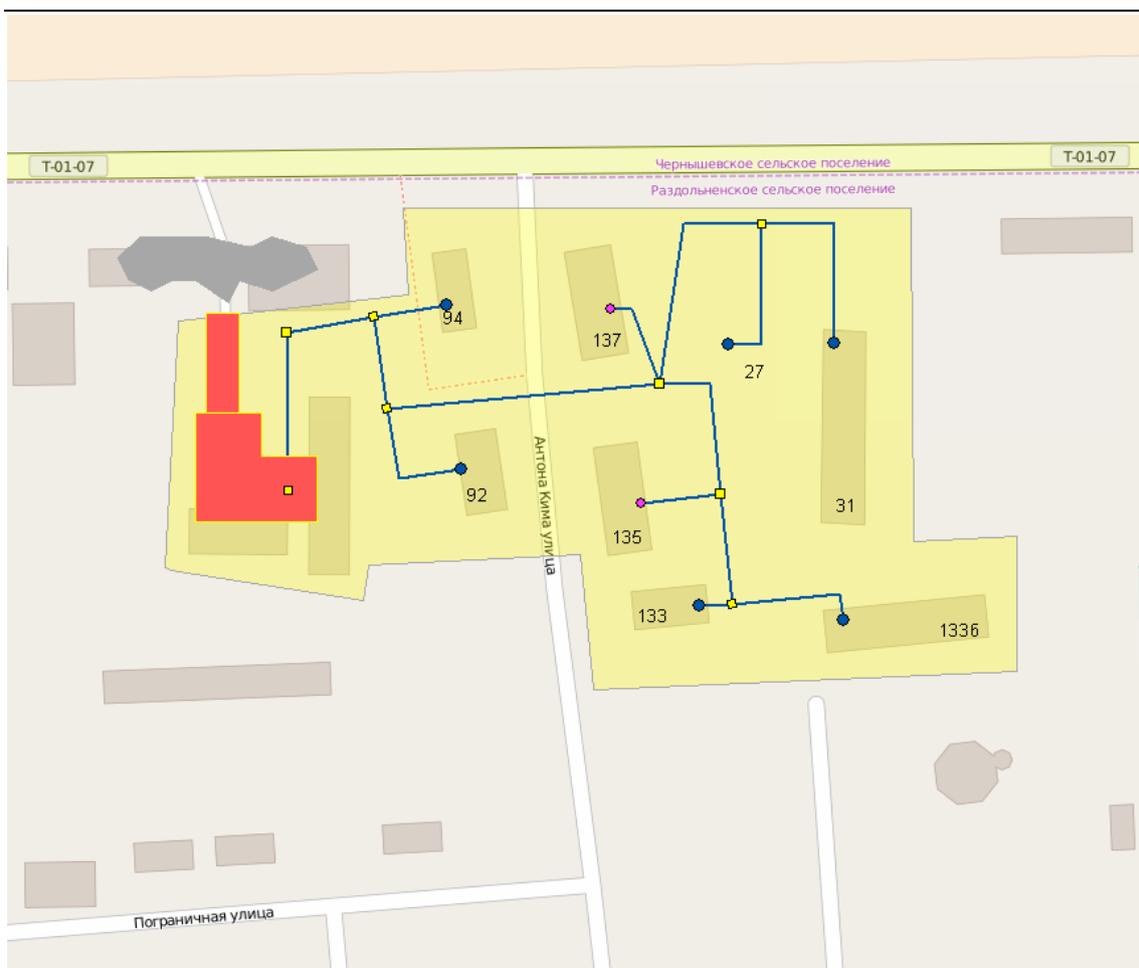


Рисунок 8 Зона действия котельной по ул. 30 лет Победы (существующее положение)

Котельная по ул. 30 лет Победы используется для отопления одного пятиэтажного жилого дома и бюджетного потребителя:

- Детский сад «Сказка», ул. 30 лет Победы, д.34.



**Рисунок 9 Зона действия котельной по адресу Красноперекопское шоссе, 23
(существующее положение)**

Котельная по ул. Красноперекопское шоссе, 23 используется для отопления 2-х двухэтажных домов по улице Кима.

Следует отметить, что доля потребителей категории «жильё», находящихся в зоне СЦТ с каждым годом существенно уменьшается. Переход потребителей на автономное теплоснабжение на территории п.г.т. Раздольное носит массовый характер. В среднем доля жилой отапливаемой площади от котельных п.г.т. Раздольное по состоянию на 2016 год составляет 18%. В некоторых домах осталось по одной квартире, подключенной к СЦТ.

Учитывая данный факт, в Схеме теплоснабжения МО Раздольненский район разработаны мероприятия, предусматривающие переход оставшихся потребителей жилого фонда и некоторых бюджетных на индивидуальное теплоснабжение с использованием настенных или напольных газовых котлов малой мощности.

Реализация данных мероприятий приведёт к изменению зон действия источников тепловой энергии. Перспективные зоны действия котельных представлены на следующих рисунках.

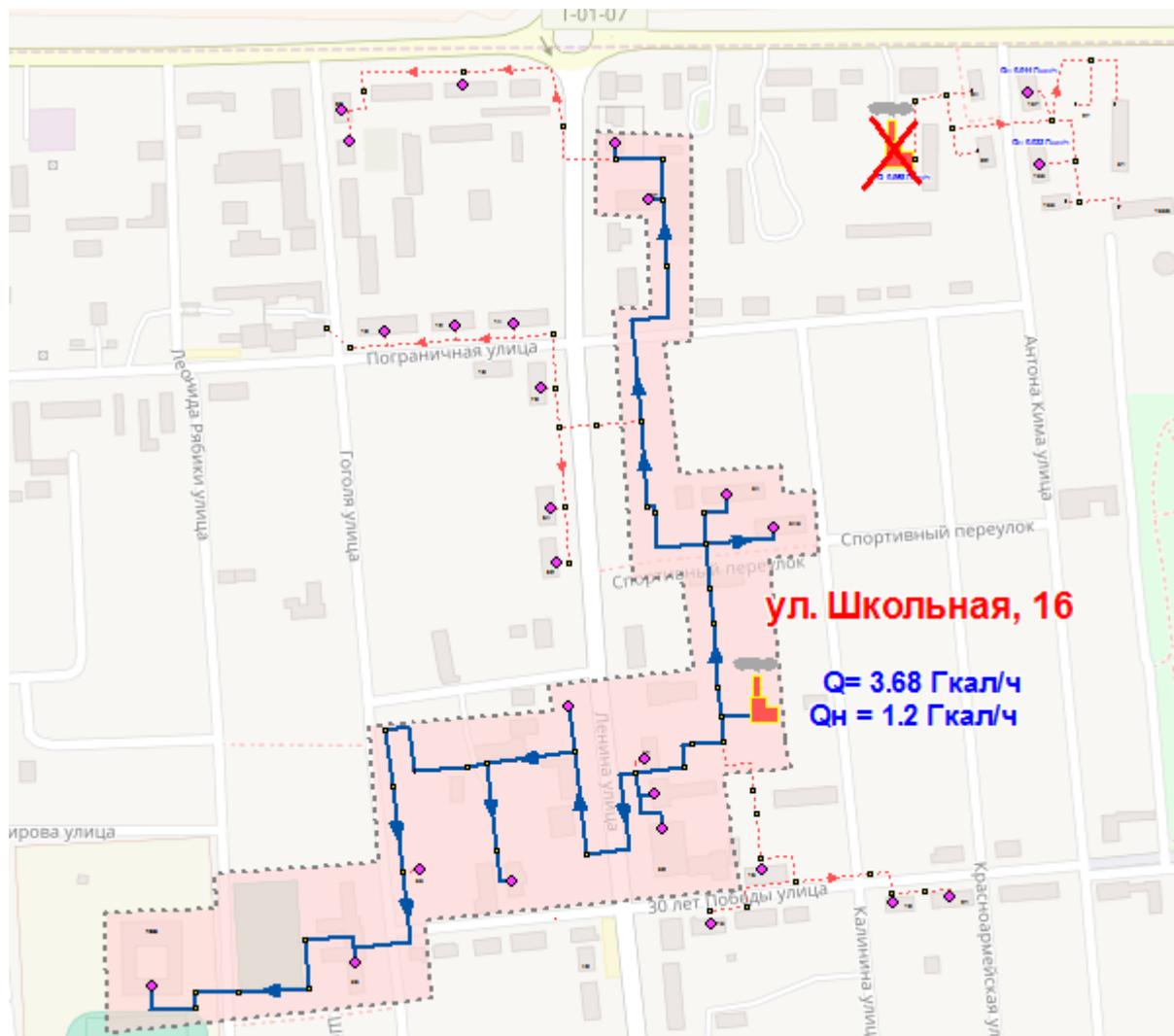
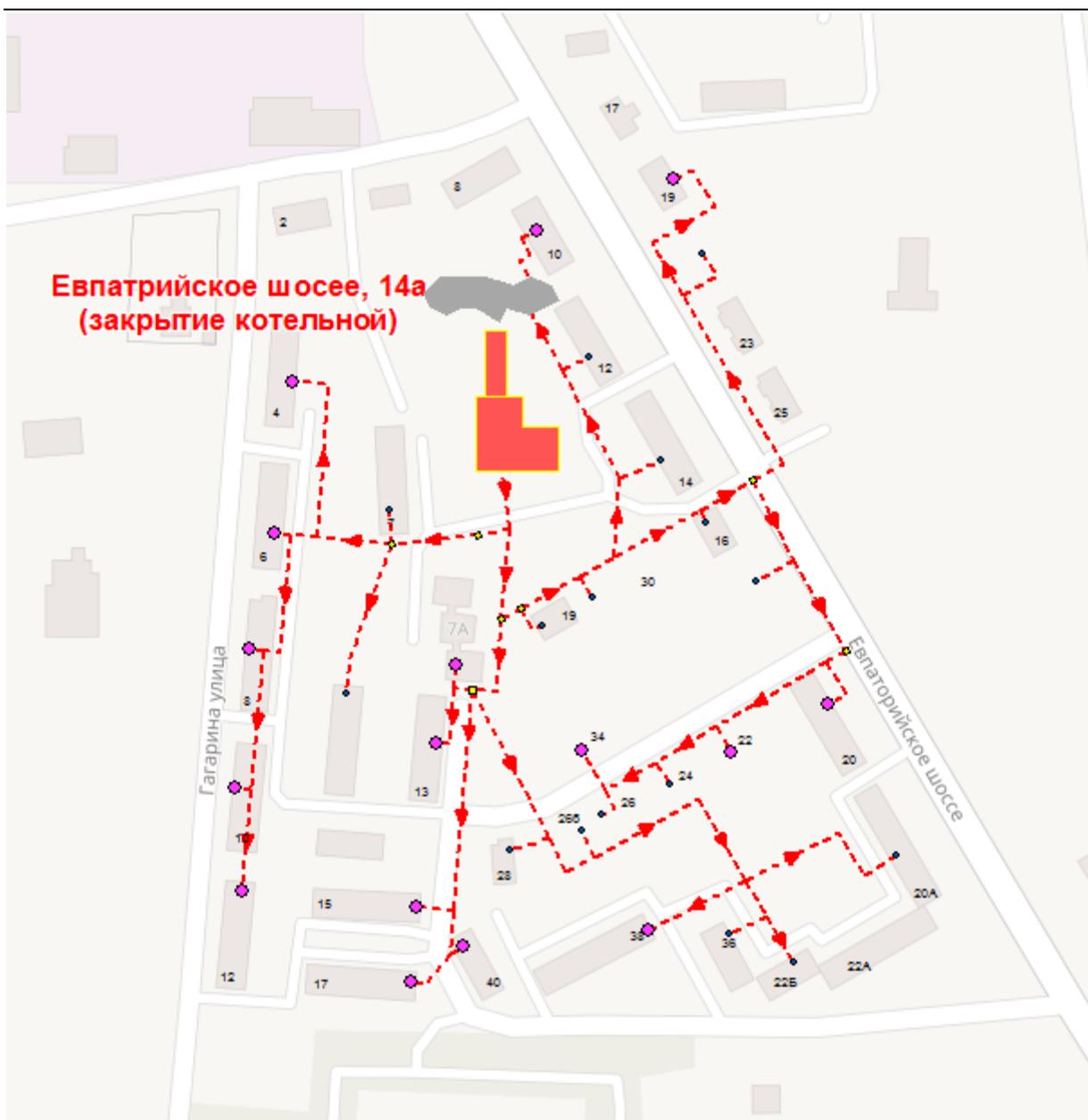


Рисунок 10 Зона действия котельной ул. Школьная, 16 (перспективное положение)



**Рисунок 11 Зона действия котельной по адресу Евпаторийское шоссе, 14а
(перспективное положение)**

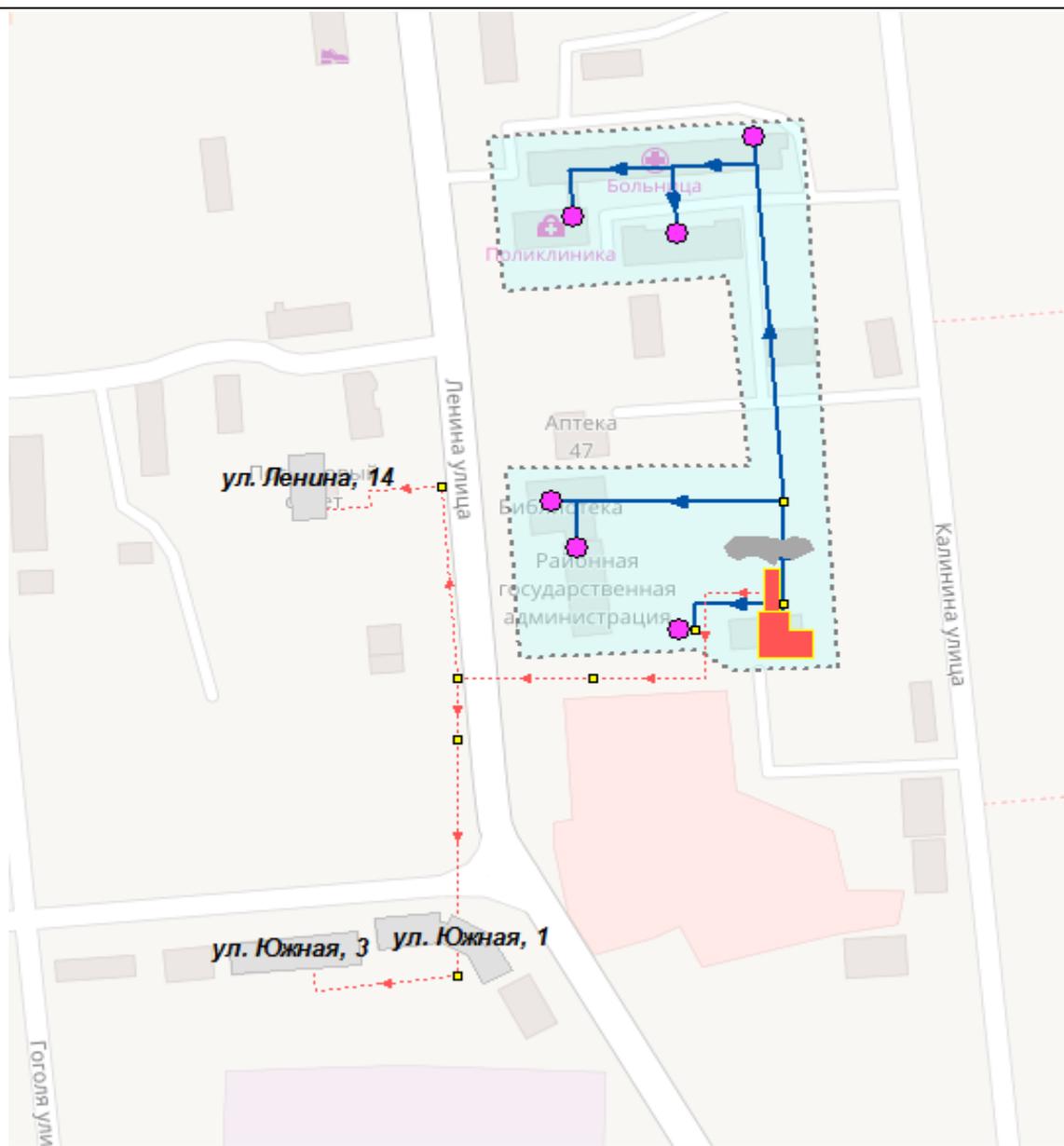


Рисунок 12 Зона действия котельной ул. Ленина, 13 (перспективное положение)

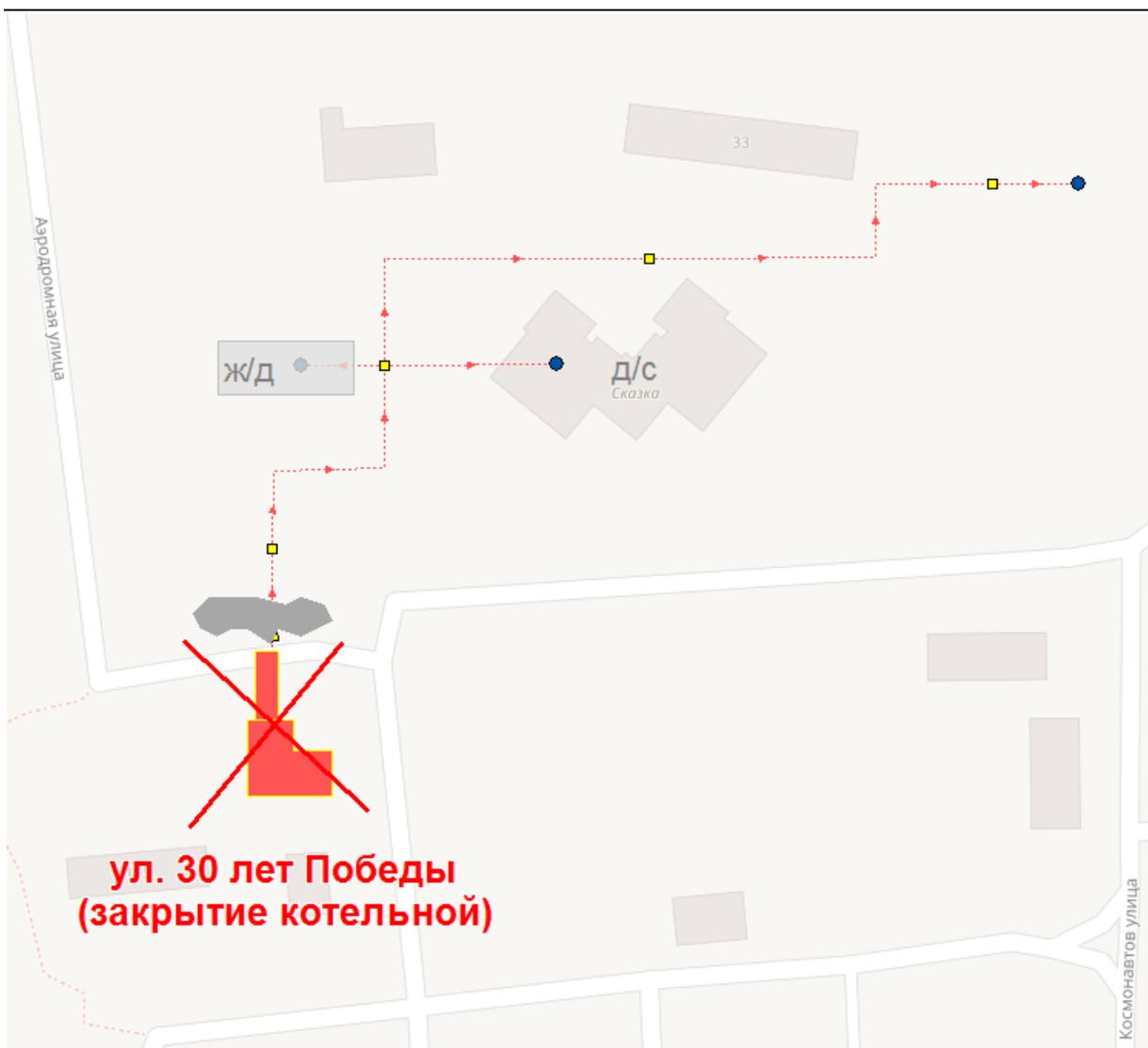


Рисунок 13 Зона действия котельной ул. 30 лет Победы (перспективное положение)

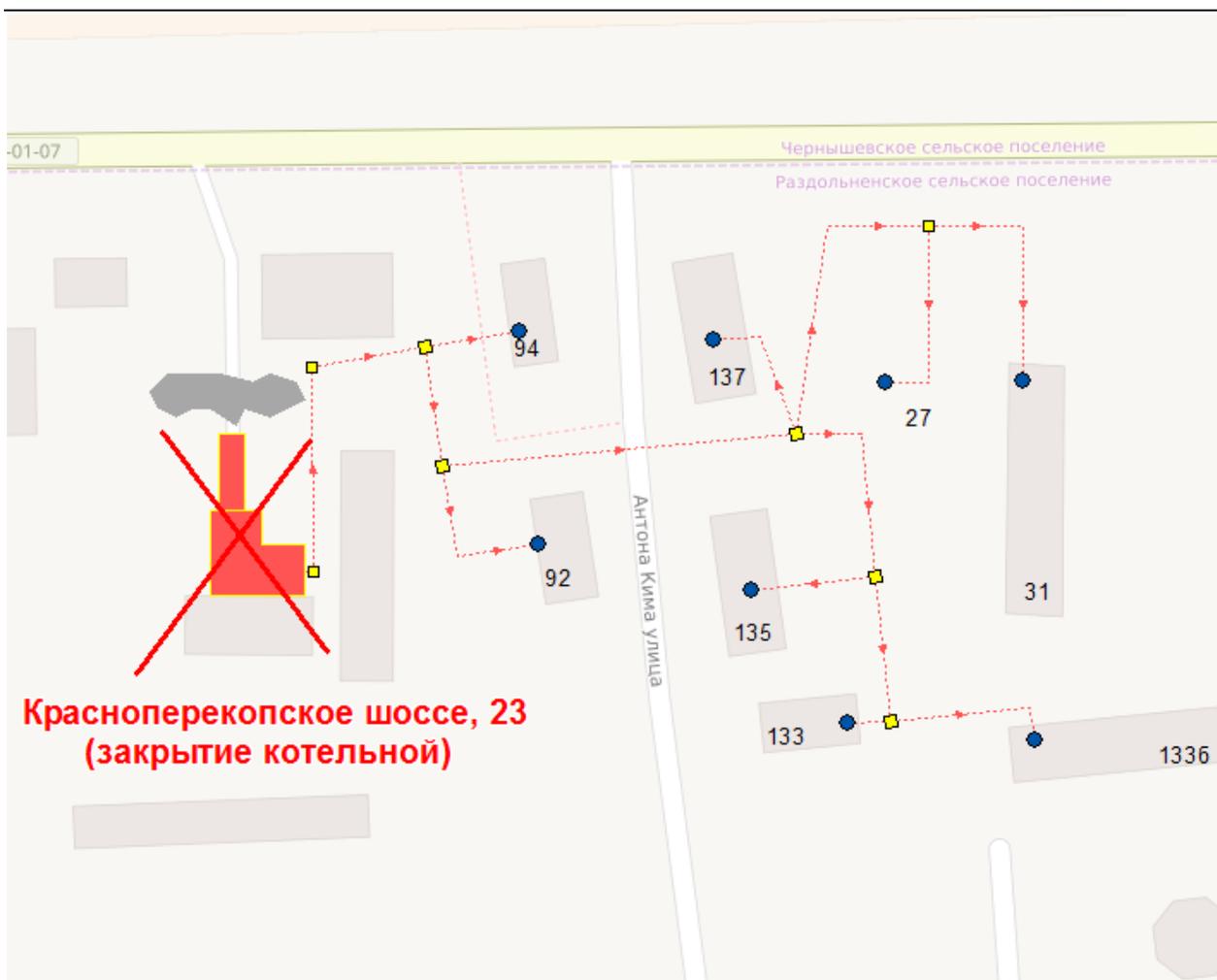


Рисунок 14 Зона действия котельной по адресу Красноперекопское шоссе, 23 (перспективное положение)

Кроме того, на территории МО Раздольненский район в каждом сельском поселении действуют источники тепловой энергии, потребителями которых являются учреждения дошкольного и школьного образования. Перечень этих источников приведён в таблице ниже.

Таблица 11 Котельные учреждений образования МО Раздольненский район

№ п.п.	Адрес котельной	Эксплуатирующая организация
1	п.г.т. Новоселовское, ул. Ленина, дом 13	МБОУ «Новосёловская школа»
2	п.г.т. Раздольное, ул. Гоголя, дом 56	МБОУ «Раздольненская школа – лицей № 1»
3	п.г.т. Раздольное, ул. Л. Рябики, дом 16 а	МБОУ «Раздольненская школа-гимназия № 2 им. Л. Рябики»
4	Раздольненский район, с. Березовка, ул. Гагарина, дом 49	МБОУ «Березовская школа»
5	с. Ботаническое, ул. 40-летия Победы, дом 1	МБОУ Ботаническая школа»
6	с. Зимино, ул. Гагарина, дом 24	МБОУ «Зиминская школа – детский сад»

№ п.п.	Адрес котельной	Эксплуатирующая организация
7	с. Ковыльное, ул. 30-летия Победы, дом 10	МБОУ «Ковыльненская школа – детский сад»
8	с. Кукушкино, ул. Школьная, дом 1	МБОУ «Кукушкинская школа – детский сад»
9	с. Нива, ул. Школьная, дом 1	МБОУ «Нивовская школа»
10	с. Славное, ул. Конституции, дом 2	МБОУ «Славновская школа – детский сад»
11	с. Славянское, ул. Гагарина, дом 1 а	МБОУ «Славянская школа – детский сад»
12	Раздольненский район, с. Ручьи, ул. Парковая, дом 1	МБОУ «Ручьёвская школа»
13	Раздольненский район, с. Чернышево, ул. Кирова, дом 1	МБОУ «Чернышевская школа»
14	с. Орловка, пер. Школьный, дом 5	МБОУ «Орловская школа – детский сад»
15	с. Серебрянка, ул. Севастопольская, дом 38	МБОУ «Серебрянская школа – детский сад»
16	с. Сенокосное, ул. Школьная, дом 1	МБОУ «Сенокосненская школа – детский сад»
17	с. Кумово, ул. Борисова, дом 24	МБОУ «Кумовская школа»
18	296232, Российская Федерация, Республика Крым, Раздольненский район, с. Котовское, ул. Комсомольская, дом 5	МБОУ «Котовская школа – детский сад»
19	с. Ботаническое, ул. Б. Фрика, дом 18	МБДОУ «Ботанический детский сад «Ромашка»
20	с. Ручьи, ул. Шевченко, дом 2	МБДОУ «Ручьёвский детский сад «Берёзка»
21	п.г.т. Новосёловское, ул. 40 лет Победы, дом 37	МБДОУ «Новосёловский детский сад «Красная шапочка»
22	п.г.т. Раздольное, ул. Калинина, дом 54-а.	МБДОУ «Раздольненский детский сад №1 «Звездочка»
23	п.г.т. Раздольное, ул. Юбилейная, дом 12	МБДОУ «Раздольненский детский сад № 5 «Сказка»
24	с. Чернышево, ул. Кирова, дом 2-а.	МБДОУ «Чернышевский детский сад «Подснежник»
25	п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, дом 41 а	МБОУ ДО «ЦДЮТ»
26	п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, дом 67	МБУДО «РДШИ»

2.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

Отличительной особенностью теплоснабжения южных городов является существенная доля индивидуального теплоснабжения.

Наличие индивидуального теплоснабжения обусловлено следующими факторами:

- специфическими для Крыма климатическими особенностями: высокой температурой наружного воздуха в течение отопительного периода и малой продолжительностью отопительного периода;
- неэффективностью централизованного теплоснабжения при характерной для районов индивидуального теплоснабжения малой плотности застройки (для централизованной системы в данном случае будут характерны высокие затраты на передачу тепловой энергии по тепловым сетям: затраты электроэнергии на перекачку теплоносителя, затраты тепловой энергии на потери в тепловых сетях);
- развитой газификацией территории, создающей условия для установки недорогих, простых в эксплуатации и эффективных индивидуальных газовых котлов.

На территории МО Раздольненский район теплоснабжение существенной доли потребителей осуществляется от индивидуальных теплогенераторов. Все потребители сельских поселений МО Раздольненский район находятся в зоне индивидуального теплоснабжения. Исключение составляет п.г.т. Раздольное. Реализация мероприятий по переводу оставшихся потребителей СЦТ на автономное теплоснабжение увеличит зону действия индивидуального теплоснабжения.

Основными видами топлива для индивидуальной застройки, как правило, являются уголь и дрова, также в домах используется электроотопление.

В домах малой и средней этажности используются индивидуальные газовые котлы.

2.4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии

Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии составляются для каждого вида теплоносителя в отдельности.

Существующие и перспективные балансы тепловой энергии отражают:

- сведения об установленной, располагаемой мощности и мощности источника тепловой энергии «нетто» (с указанием тепловой нагрузки, расходуемой на собственные и хозяйственные нужды тепловых сетей);

- подключенную нагрузку потребителей, потери тепловой энергии при транспортировке теплоносителя к потребителям (с разделением на потери через теплоизоляционные конструкции и потери теплоносителя, которые выражены как в тепловом (Гкал/ч), так и в натуральном выражении (т/ч)).

2.4.1. Существующие балансы в зонах действия парогенерирующих источников тепловой энергии

В административных границах МО Раздольненский район пароснабжение потребителей различных категорий в настоящее время не осуществляется. Вся тепловая мощность «нетто» источников тепловой энергии расходуется на обеспечение тепловых нагрузок потребителей в горячей воде.

2.4.2. Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии детально рассмотрены в Главе 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.

Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения представлены в таблице (см. Таблица 12).

Таблица 12 Существующие балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии по данным базового периода разработки Схемы теплоснабжения

№ п.п.	Адрес теплоисточника	Характеристики основного оборудования					
		Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч	Располагаемая мощность теплоисточника, Гкал/ч	Подключенная (полезная) нагрузка по состоянию на 01.01.2016г., Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Собственные и хозяйственные нужды, % к отпуску в сеть	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч
1	ул. Школьная, 16	3,680	3,680	1,613	0,041	2,25%	3,639
2	Евпаторийское шоссе, 14а	2,520	2,520	0,525	0,013	2,25%	2,507
3	ул. Ленина, 13	2,320	2,320	1,241	0,031	2,25%	2,289
4	ул. 30 лет Победы	0,968	0,968	0,327	0,008	2,25%	0,960
5	Красноперекоепское шоссе, 23	0,968	0,968	0,077	0,002	2,25%	0,966
ИТОГО П.Г.Т. Раздольное		10,456	10,456	3,783	0,094	2,25%	10,361

2.4.3. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии по горячей воде

Перспективные балансы тепловой мощности и подключенной нагрузки на расчетный период спрогнозированы с учетом повышения энергетической эффективности существующих систем теплоснабжения.

2.4.3.1. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия существующих источников тепловой энергии детально рассмотрены в Главе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.

Балансы тепловой мощности «нетто» существующих источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки в зонах действия существующих источников тепловой энергии на прогнозируемый период представлены см. Таблица 13 (балансы составлены без учета переключения тепловых нагрузок между системами теплоснабжения, без учета реконструкции действующих теплоисточников и прочих мероприятий, оказывающих влияние на балансы тепловой мощности).

Тепловые нагрузки перспективных потребителей будут покрываться от индивидуальных источников тепловой энергии, в связи невозможностью или нецелесообразностью подключения к существующим источникам тепловой энергии. В зависимости от характеристики застройки рекомендуется использовать следующие источники тепловой энергии:

- для многоэтажной и среднеэтажной застройки – районные котельные малой производительности, а также индивидуальные (крышные котельные);
- для малоэтажной застройки и индивидуальных жилых домов – индивидуальные теплогенераторы, работающие на различных видах топлива (при тепловой нагрузке потребителя менее 0,02 Гкал/ч).

Таблица 13 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (без учета переключения тепловых нагрузок между системами теплоснабжения и без учета реконструкции действующих теплоисточников)

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Теплоисточник №	1	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
	%	29,4%	29,4%	29,4%	29,4%	29,4%	29,4%	29,4%	29,4%	29,4%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
	%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%	37,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	2	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
	%	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%	22,1%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
	%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%	72,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	3	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%	2,2%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
	%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%	12,7%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%	38,0%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	4	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								
Установленная мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
	%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
	%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%	58,3%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Теплоисточник №	5	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекое шоссе, 23 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»								

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения								
		2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Установленная мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%	2,0%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
технология	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%	20,0%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
	%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%	89,6%
Аварийный резерв	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Системы централизованного теплоснабжения МО «Раздольненский район»										
Установленная мощность	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%	1,9%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8
ГВС	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
технология	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
	%	22,5%	22,5%	22,5%	22,5%	22,5%	22,5%	22,5%	22,5%	22,5%
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
	%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%	52,9%
Аварийный резерв	Гкал/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка потребителей по договорам на поддержание резервной тепловой мощности	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам теплоснабжения, в соответствии с которыми цена определяется по соглашению сторон	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая нагрузка по долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф	Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2.4.4. Выводы о резервах тепловой мощности источников теплоснабжения при обеспечении перспективной нагрузки

Анализ существующих и перспективных балансов тепловой мощности, и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии свидетельствует о том, что существующие источники тепловой энергии будут иметь достаточные резервы тепловой мощности «нетто», дефициты тепловой мощности будут отсутствовать. В связи с отсутствием перспективной застройки в зоне действия существующих источников тепловой энергии, снижение резервов тепловой мощности «нетто» не прогнозируется.

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителя

Перспективные балансы теплоносителя приведены в Главе 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский Район на период 2016-2031 гг. (шифр 023.СТС.016.011.005.000)

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

Перспективные балансы производительности ВПУ рассчитаны на основании прогнозного значения объема теплоносителя, необходимого для качественного и надежного теплоснабжения потребителей. Объемы тепловых сетей по СЦТ представлены в Главе 5 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский Район на период 2016-2031 гг.

Ниже в таблице представлены балансы ВПУ источников тепловой энергии ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» на территории Раздольненского Района на расчетный период 2016-2031 гг.

Таблица 14 Перспективные балансы ВПУ источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» МО Раздольненский район

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16																	
Объем сети общий, м3	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84
Среднегодовой объем сети, м3	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расход воды всего, м3/час	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Располагаемая производительность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	31	32	29	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего нормативная утечка, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
в том числе, из систем теплоснабжения	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06	5,06
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%	93,8%
п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а																	
Объем сети общий, м3	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56
Среднегодовой объем сети, м3	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расход воды всего, м3/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Располагаемая производительность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	26	27	21	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего нормативная утечка, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, из систем теплоснабжения	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%
п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13																	
Объем сети общий, м3	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51
Среднегодовой объем сети, м3	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расход воды всего, м3/час	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Располагаемая производительность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	48	49	38	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего нормативная утечка, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
в том числе, из систем теплоснабжения	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22	5,22
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%	96,8%
п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы																	
Объем сети общий, м3	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Среднегодовой объем сети, м3	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
Собственные нужды источников, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расход воды всего, м3/час	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Располагаемая производительность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	23	24	25	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Всего нормативная утечка, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
в том числе, из систем теплоснабжения	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%	99,0%
п.г.т. Раздольное, Краснопереконское шоссе, 23																	
Объем сети общий, м3	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Среднегодовой объем сети, м3	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Установленная производительность ВПУ, м3/час	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Собственные нужды источников, м3/час	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Расход воды всего, м3/час	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Располагаемая производительность водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	27	28	9	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Всего нормативная утечка, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
в том числе, из систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37	5,37
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%	99,7%
Баланс водоподготовительных установок по системе теплоснабжения от источников МО Раздольненский район																	
Объем сети общий, м3	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86
Среднегодовой объем сети, м3	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86
Установленная производительность ВПУ, м3/час	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50	27,50
в том числе, ХВО-2, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, ХВО-3, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе, установка подпитки тепловой сети, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Собственные нужды источников, м3/час	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
в том числе собственные нужды хим. цеха, м3/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Расход воды всего, м3/час	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Располагаемая производительность	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95	26,95

Показатель	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
водоподготовительных установок для подпитки тепловой сети с учетом собственных нужд, м3/час																	
Количество баков аккумуляторов теплоносителя, шт.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Емкость баков-аккумуляторов, м3	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Средневзвешенный от материальной характеристики срок службы тепловых сетей, лет	31,04	32,04	24,35	0,26	1,26	2,26	3,26	4,26	5,26	6,26	7,26	8,26	9,26	10,26	11,26	12,26	13,26
Всего нормативная утечка, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
в том числе, нормативные утечки теплоносителя из теплосети, м3/час	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
в том числе, из систем теплоснабжения	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
в том числе, отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Максимум подпитки в эксплуатационном режиме, м3/час	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Максимум подпитки в период повреждения участка, м3/час	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок для подпитки т/сети, м3/час	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23	26,23
Резерв/дефицит мощности водоподготовительных установок, %	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%	97%

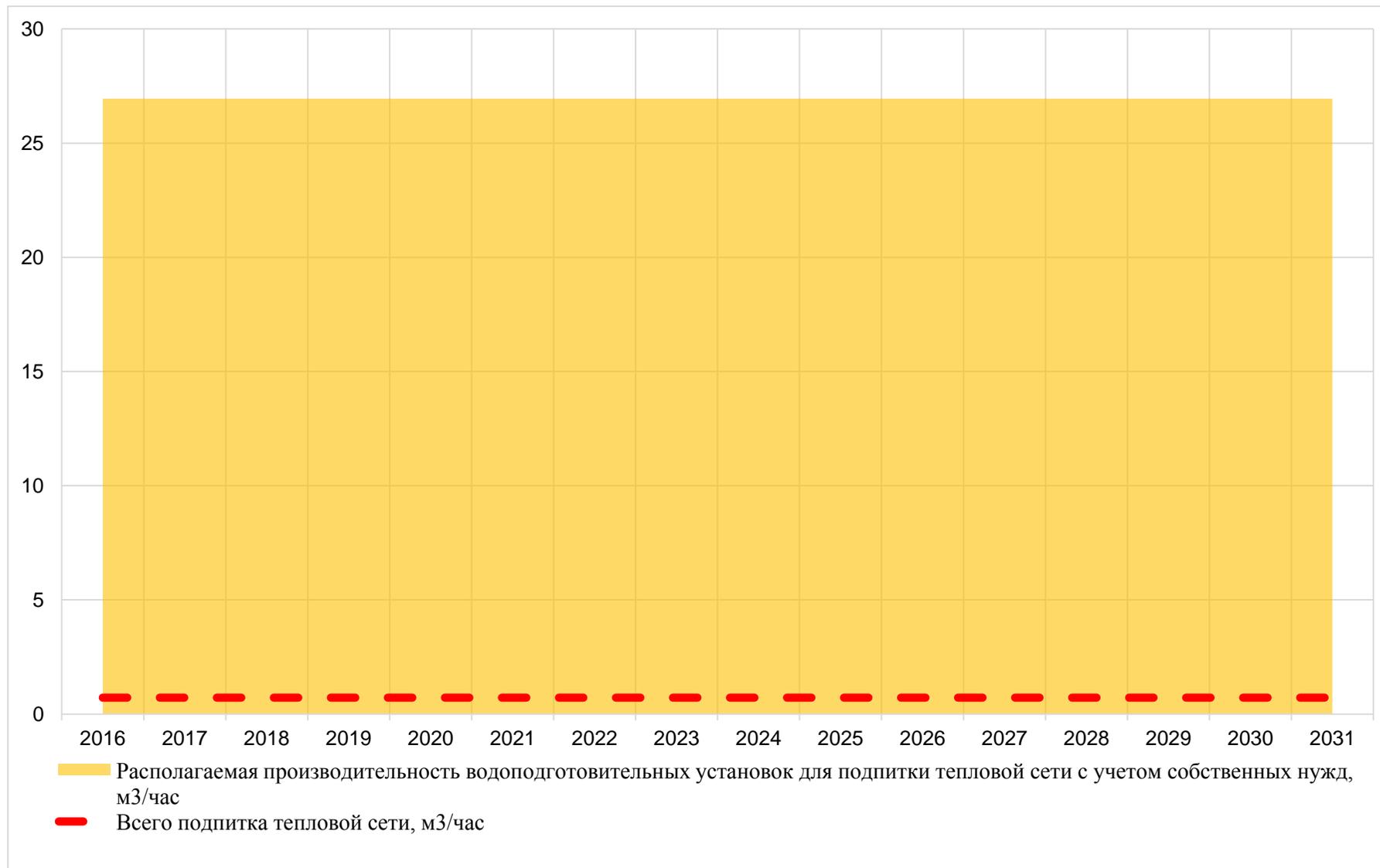


Рисунок 15 Баланс ВПУ источников тепловой энергии МО Раздольненский район

Прогнозы объемов теплоносителя, необходимых для передачи теплоносителя от источников тепловой энергии, выполнены, исходя из следующих условий:

- сверхнормативные потери теплоносителя на компенсацию его потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям будет сокращаться, темп сокращения будет зависеть от темпа работ по реконструкции ветхих и малонадежных тепловых сетей;

- присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения на базе запланированных к строительству котельных будет осуществляться по закрытой схеме ГВС.

Из анализа перспективных балансов ВПУ котельных Раздольненского района следует, что существующие источники тепловой энергии будут иметь значительные резервы производительности водоподготовительных установок для нужд подпитки тепловой сети на всём протяжении расчётного периода.

3.2. Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

При возникновении аварийной ситуации на любом участке магистрального трубопровода возможно, организовать обеспечение подпитки тепловой сети из зоны действия соседнего источника путем использования связи между трубопроводами источников или за счет использования существующих баков аккумуляторов. При серьезных авариях, в случае недостаточного объема подпитки химически обработанной воды, допускается использовать «сырую» воду.

В первую очередь, подпитка в тепловые сети в аварийных режимах осуществляется из баков-аккумуляторов или иных расширительных баков, предназначенных для запаса воды.

Кроме того, согласно п. 6.17 СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» «Для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% объема воды в трубопроводах тепловых сетей».

Объем аварийной подпитки представлен далее в таблице и на рисунке.

Таблица 15 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» МО Раздольненский район

Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16																
Объем сети общий, м ³	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84	101,84
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м ³ /час	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а																
Объем сети общий, м ³	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56	45,56
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м ³ /час	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13																
Объем сети общий, м ³	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51	44,51
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м ³ /час	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы																
Объем сети общий, м ³	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72	15,72
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м ³ /час	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
п.г.т. Раздольное, Красноперекопское шоссе, 23																
Объем сети общий, м ³	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24	5,24
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м ³ /час	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Аварийная подпитка в системе теплоснабжения от источников МО «Раздольненский район»																
Объем сети общий, м ³	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86	212,86
Аварийная подпитка тепловой сети (2% от емкости сети), м ³ /час	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26	4,26

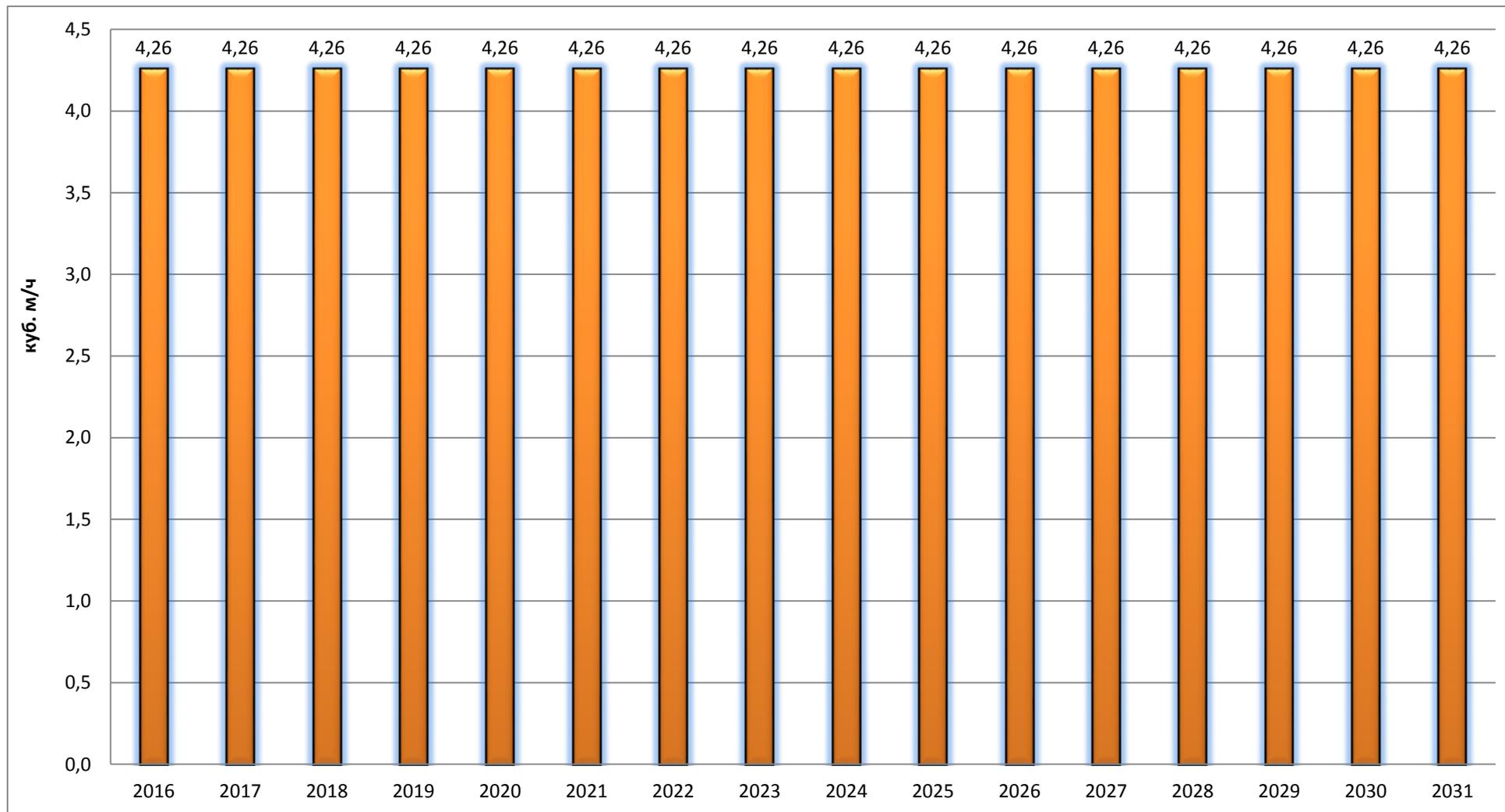


Рисунок 16 Объемы аварийной подпитки в тепловые сети источников ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго» МО Раздольненский район

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

Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии приведены в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг. (шифр 023.СТС.016.012.006.000).

Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии сформированы на основе мероприятий, определенных в разделе. В результате реализации мероприятий полностью покрывается потребность в приросте тепловой нагрузки в каждой из зон действия существующих источников тепловой энергии и в зонах, не обеспеченных источниками тепловой энергии.

4.1. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях МО Раздольненский район, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии.

Согласно методическим рекомендациям по разработке схемы теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики».

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на территории МО Раздольненский район не предусмотрено.

4.2. Предложения по реконструкции источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Источники тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии на территории МО Раздольненский район отсутствуют.

4.3. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно и экономически нецелесообразно

На территории Раздольненского района отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии.

Мероприятия, рассмотренные в данном разделе, предусматривают разукрупнение зон теплоснабжения существующих котельных, установку автономных источников тепловой энергии у потребителей, эксплуатацию которых предполагается осуществлять силами централизованной аварийно-диспетчерской службы, созданной на базе ГУП РК «КТКЭ».

4.3.1. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16

Котельная, расположенная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16, обеспечивает теплоснабжение многоквартирных жилых домов и потребителей бюджетной сферы.

Состав оборудования котельной представлен в следующей таблице.

Таблица 16 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16

Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				
	Ст. №	Марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котлов, Гкал/ч	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	1	НИИСТУ-5	1985	0,39	3,68
	2	НИИСТУ-5	1985	0,58	
	3	НИИСТУ-5	1987	0,39	
	4	НИИСТУ-5	1986	0,58	
	5	НИИСТУ-5	1984	0,39	
	6	НИИСТУ-5	1984	0,39	
	7	НИИСТУ-5	1984	0,39	
	8	НИИСТУ-5	1990	0,58	

Основное оборудование котельной введено в эксплуатацию в период с 1984 по 1990 гг. и в настоящее время выработало свой ресурс.

По результатам технико-экономических обоснований в Мастер-плане выбран вариант развития системы теплоснабжения, предусматривающий двухэтапный перевод потребителей котельной на индивидуальное теплоснабжение:

- 1 этап – 2018 год – установка индивидуальных поквартирных теплогенераторов (двухконтурных газовых котлов для обеспечения нужд отопления и горячего водоснабжения) в малоэтажном жилом многоквартирном фонде (14 зданий);
- 2 этап – 2020 год - перевод на индивидуальное теплоснабжение остальных потребителей котельной.

После 2020 года котельная выводится из эксплуатации.

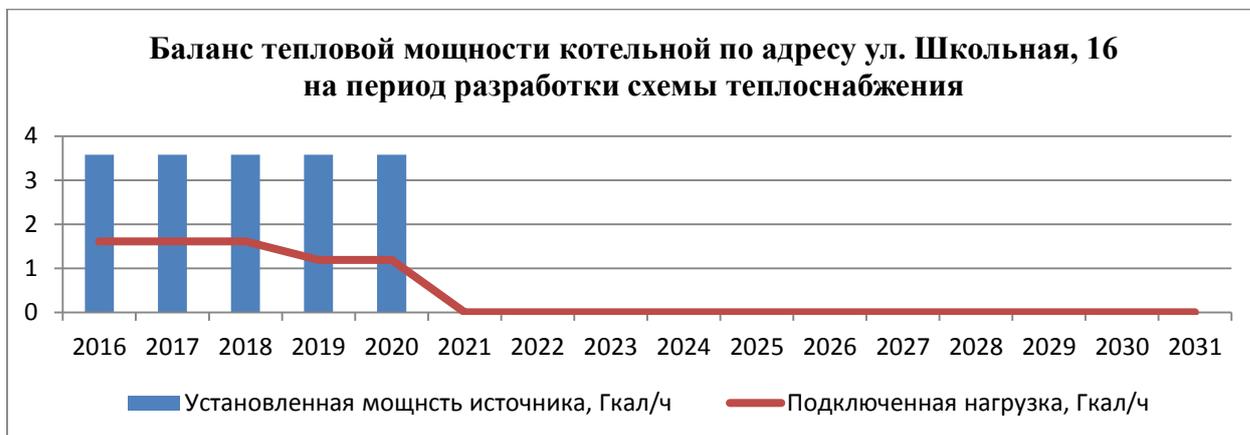


Рисунок 17 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16

Таблица 17 Состав оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1985	1985	Котельная выводится из эксплуатации в 2021 году		
2	НИИСТУ-5	1985	1985			
3	НИИСТУ-5	1987	1987			
4	НИИСТУ-5	1986	1986			
5	НИИСТУ-5	1984	1984			
6	НИИСТУ-5	1984	1984			
7	НИИСТУ-5	1984	1984			
8	НИИСТУ-5	1990	1990			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			3,68			

4.3.2. Котельная по адресу п.г.т. Раздольное, Евпаторийское ш., 14а

Котельная, расположенная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Евпаторийское ш., 14а, обеспечивает теплоснабжение 5 пятиэтажных домов и 11 двухэтажных жилых домов по ул. Гагарина и Евпаторийскому шоссе. Подключенная тепловая нагрузка потребителей составляет 0,525 Гкал/ч.

Протяженность тепловых сетей составляет 1 572 м в 2-трубном исчислении. Состав оборудования котельной представлен в таблице ниже (см. Таблица 18).

Таблица 18 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское ш., 14а

Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				
	Ст. №	Марка котлов	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность котлов, Гкал/ч	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Евпаторийское ш., 14а	1	НИИСТУ-5	1995	0,39	2,52
	2	НИИСТУ-5	1991	0,39	
	3	НИИСТУ-5	1988	0,39	
	4	НИИСТУ-5	1987	0,58	
	5	НИИСТУ-5	1987	0,39	
	6	НИИСТУ-5	1989	0,39	

Основное оборудование котельной введено в эксплуатацию в период с 1987 по 1991 гг. и в настоящее время на 80% выработало свой ресурс.

Мастер-планом обоснован перевод потребителей котельной, 68 абонентов жилого сектора, на индивидуальные квартирные теплогенераторы – двухконтурные газовые котлы для обеспечения нужд отопления и горячего водоснабжения. Реализация мероприятий предусмотрена после достижения паркового ресурса котельного оборудования и исчерпания эксплуатационного ресурса тепловых сетей – в 2019 г (последний год работы котельной).



Рисунок 18 Зона котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а.
Перспективное положение



Рисунок 19 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а

Таблица 19 Состав оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1995	0,39	Котельная выводится из эксплуатации в 2019 году		
2	НИИСТУ-5	1991	0,39			
3	НИИСТУ-5	1988	0,39			
4	НИИСТУ-5	1987	0,58			
5	НИИСТУ-5	1987	0,39			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,52			

4.3.3. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13

Котельная расположена по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13 и обеспечивает теплоснабжение административных зданий и многоквартирных жилых домов. Более 85% потребителей жилых домов по ул. Южной перешли на индивидуальное теплоснабжение, ввиду чего экономическая эффективность централизованного теплоснабжения оставшихся потребителей значительно снизилась.

Состав оборудования котельной представлен в таблице.

Таблица 20 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13

Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				
	Ст. №	Марка котлов	Установленная мощность котлов, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	1	НИИСТУ-5	0,58	1996	2,32
	2	НИИСТУ-5	0,58	1994	
	3	НИИСТУ-5	0,58	1995	
	4	НИИСТУ-5	0,58	1995	

Основное оборудование котельной введено в эксплуатацию в период с 1994 по 1996 гг. и на 80% выработало свой ресурс.

Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении составляет 980 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию до 1989 года, характеризуются значительной степенью износа и высоким уровнем потерь тепловой энергии. Потребители с малой подключенной тепловой нагрузкой расположены на значительном удалении от источника.

По результатам технико-экономических обоснований в Мастер-плане обоснован двухэтапный перевод потребителей котельной на индивидуальное теплоснабжение:

- 1 этап – 2018 год - перевод на индивидуальное теплоснабжение 7 абонентов двух жилых домов по адресу ул. Южная, 1 и ул. Южная, 3 с установкой двухконтурных газовых котлов (суммарная подключенная нагрузка 0,131 Гкал/ч) и установка индивидуальной БМК мощностью около 60кВт у бюджетного потребителя по ул. Ленина, 14 – Поссовет;
 - 2 этап – 2019 год - перевод на индивидуальные БМК остальных потребителей котельной, в т.ч. здание Администрации, больницы и поликлиники.
- После 2019 года котельная выводится из эксплуатации.

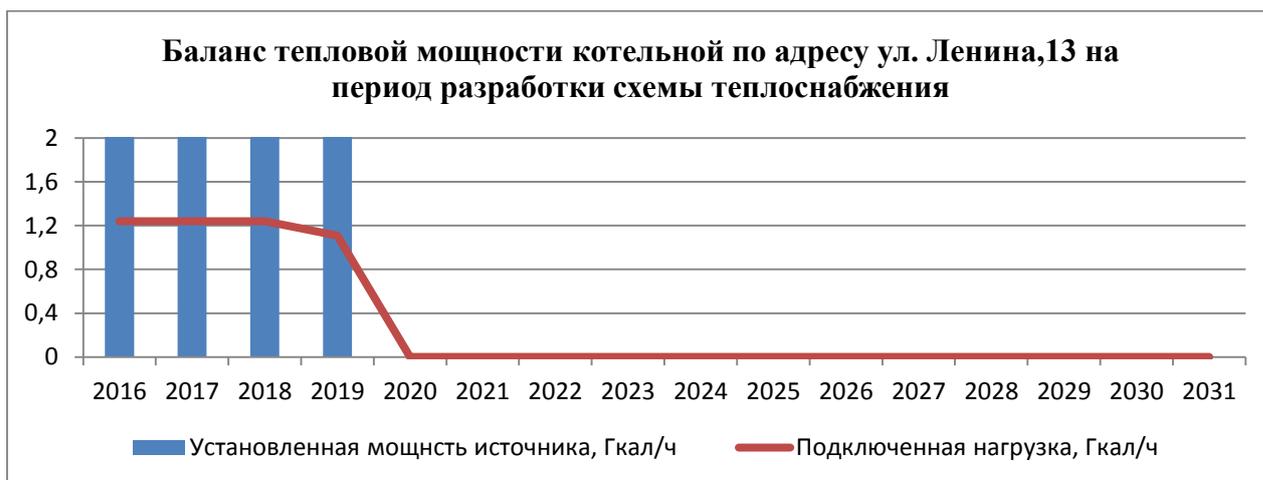


Рисунок 20 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13

Таблица 21 Состав оборудования котельной по п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1996	0,58	Котельная выводится из эксплуатации в 2020 году		
2	НИИСТУ-5	1994	0,58			
3	НИИСТУ-5	1995	0,58			
4	НИИСТУ-5	1995	0,58			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			2,32			

4.3.4. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы

Котельная расположена по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы и обеспечивает теплоснабжение одного пятиэтажного жилого дома и детского сада «Сказка». Подключенная тепловая нагрузка потребителей составляет 0,053 Гкал/ч и 0,274 Гкал/ч соответственно.

Состав оборудования котельной представлен в таблице.

Таблица 22 – Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы

Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				
	Ст. №	Марка котлов	Установленная мощность котлов, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы	1	НИИСТУ-5	0,39	1996	0,97
	2	НИИСТУ-5	0,58	1996	

Основное оборудование котельной введено в эксплуатацию в период в 1996 г. и на 80% выработало свой ресурс.

Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении составляет 112,3 м. Тепловые сети в удовлетворительном состоянии.

В Мастер-плане обоснована организация поквартирного отопления в многоквартирном жилом доме по адресу ул. 30 лет Победы, 33 посредством установки 4-х двухконтурных газовых котлов мощностью 10 кВт для обеспечения нужд отопления и горячего водоснабжения к 2018 году. Для детского сада «Сказка» к отопительному сезону 2018 – 2019 годов необходимо построить индивидуальную БМК мощностью 300-400 кВт. После 2018 года существующая котельная выводится из эксплуатации.



Рисунок 21 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы

Таблица 23 Состав оборудования котельной по п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1996	0,39	Котельная выводится из эксплуатации в 2019 году		
2	НИИСТУ-5	1996	0,58			

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,97			

4.3.5. Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское ш., 23

Котельная расположена по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское ш., 23 и обеспечивает теплоснабжение двух 2-этажных жилых домов. Подключенная тепловая нагрузка потребителей составляет 0,044 Гкал/ч.

Состав оборудования котельной представлен в таблице ниже.

Таблица 24 Состав основного оборудования котельной по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское ш., 23

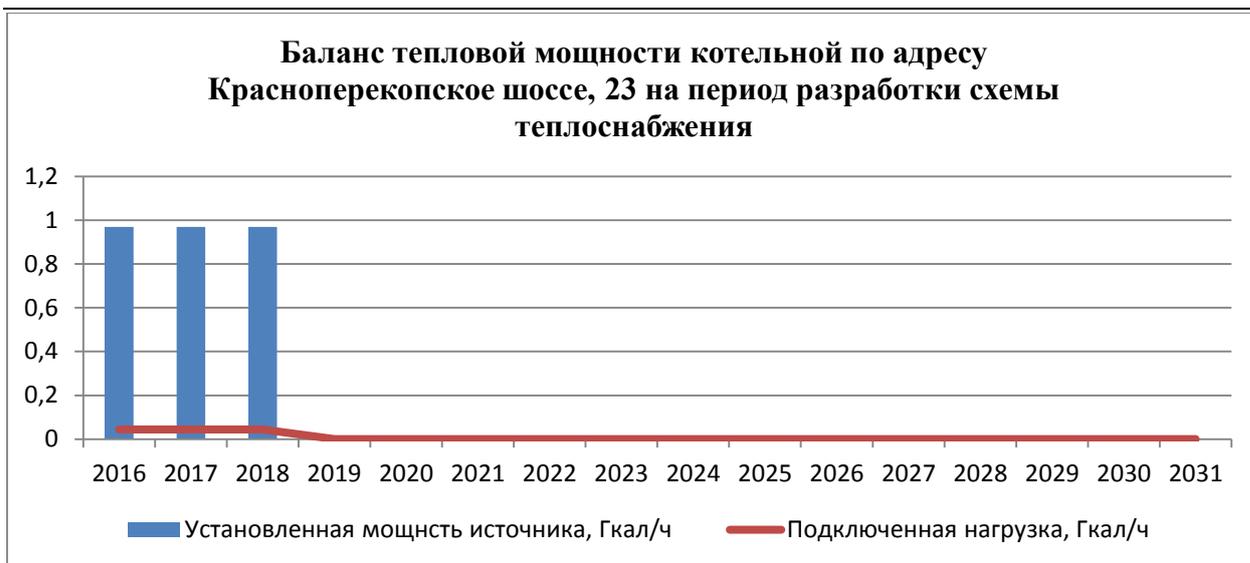
Наименование теплоисточника	Характеристики основного оборудования				
	Ст. №	Марка котлов	Установленная мощность котлов, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию	Установленная мощность теплоисточника, Гкал/ч
Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское ш., 23	1	НИИСТУ-5	0,39	1995	0,97
	2	НИИСТУ-5	0,58	1995	

Основное оборудование котельной введено в эксплуатацию в период в 1995 г. и выработало свой ресурс.

Протяженность тепловых сетей в 2-трубном исчислении составляет 350 м. Тепловые сети введены в эксплуатацию до 1989 года, характеризуются значительной степенью износа и высоким уровнем потерь тепловой энергии. Потребители с малой подключенной тепловой нагрузкой расположены на значительном удалении от источника.

В Мастер-плане обоснован перевод потребителей котельной на индивидуальное поквартирное отопление. Вывод котельной из эксплуатации запланирован в 2018 году.

Схемой теплоснабжения предусмотрена организация поквартирного отопления в многоквартирных жилых домах по адресу ул. Кима, 135 и ул. Кима, 137 посредством установки 12 двухконтурных газовых котлов мощность 10 кВт для обеспечения нужд отопления и горячего водоснабжения к 2018 году (последний год работы котельной).



**Рисунок 22 Баланс тепловой мощности котельной по адресу: п.г.т. Раздольное,
Красноперекопское ш., 23**

**Таблица 25 Состав оборудования котельной по п.г.т. Раздольное, Красноперекопское
ш., 23**

Существующее положение				Перспективное положение на расчётный срок		
№	Марка	Год ввода	Производительность, Гкал/ч	Марка	Год ввода	Производительность
Водогрейные котлы						
1	НИИСТУ-5	1995	0,39	Котельная выводится из эксплуатации в 2019 году		
2	НИИСТУ-5	1995	0,58			
Установленная тепловая мощность источника, Гкал/ч			0,97			

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

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных нагрузок на территории Раздольненского района не предполагается.

4.5. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы

На территории МО Раздольненский район источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют. Перевод в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии схемой не предусмотрен.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие на территории МО Раздольненский район характеризуются малой величиной подключенной нагрузки и находятся на относительно большом удалении друг от друга. В связи с чем, схемой теплоснабжения не предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими источниками.

4.7. Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценка затрат при необходимости его изменения

Пять систем теплоснабжения на территории МО Раздольненский район (п.г.т Раздольное) предусмотрены к выводу из эксплуатации с переводом потребителей на теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов (см. раздел 4.3.). Для остальных котельных Раздольненского района оптимальным температурным графиком можно считать график 95-70С. Изменение температурного графика не предусматривается.

4.8. Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей

Значения перспективной установленной мощности и перспективной нагрузки приведены в таблице ниже.

Таблица 26 Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения МО Раздольненский район и ежегодное распределение объемов тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения															
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Теплоисточник №	1	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»															
Установленная мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	3,68	3,68	3,68	3,68	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,04	0,04	0,04	0,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	1,80%	1,80%	1,80%	1,80%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	3,64	3,64	3,64	3,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,67	0,67	0,67	0,67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	29,40%	29,40%	29,40%	29,40%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Выработка тепловой энергии	Гкал	3 405	3 405	3 405	3 405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	77	77	77	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Отпуск в сеть	Гкал	3 328	3 328	3 328	3 328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск отопление и вентиляция	Гкал	2 238	2 238	2 238	2 238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	37,30%	37,30%	37,30%	37,30%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Теплоисточник №	2	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»															
Установленная мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,52	2,52	2,52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	1,90%	1,90%	1,90%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	22,10%	22,10%	22,10%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Выработка тепловой энергии	Гкал	1 264	1 264	1 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения															
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	1 235	1 235	1 235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	896	896	896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	896	896	896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	339	339	339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	72,90%	72,90%	72,90%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Теплоисточник №	3	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»															
Установленная мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	2,20%	2,20%	2,20%	2,20%	2,20%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	12,70%	12,70%	12,70%	12,70%	12,70%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Выработка тепловой энергии	Гкал	2 116	2 116	2 116	2 116	2 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	48	48	48	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	2 068	2 068	2 068	2 068	2 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	341	341	341	341	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	38,00%	38,00%	38,00%	38,00%	38,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Теплоисточник №	4	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»															
Установленная мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения															
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Выработка тепловой энергии	Гкал	500	500	500	500	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	488	488	488	488	488	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	376	376	376	376	376	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	376	376	376	376	376	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	113	113	113	113	113	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	58,30%	58,30%	58,30%	58,30%	58,30%	58,30%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Теплоисточник №	5	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Краснопереконское шоссе, 23 - ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»															
Установленная мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	20,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Выработка тепловой энергии	Гкал	199	199	199	199	199	199	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	195	195	195	195	195	195	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	131	131	131	131	131	131	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	131	131	131	131	131	131	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	63	63	63	63	63	63	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	89,60%	89,60%	89,60%	89,60%	89,60%	89,60%	89,60%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Показатель	Единица измерения	Расчетный срок разработки Схемы теплоснабжения															
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Системы централизованного теплоснабжения МО Раздольненский район																	
Установленная мощность	Гкал/ч	10,46	10,46	10,46	7,94	4,26	1,94	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Технические ограничения тепловой мощности	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Располагаемая мощность	Гкал/ч	10,46	10,46	10,46	7,94	4,26	1,94	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды теплоисточника	Гкал/ч	0,09	0,09	0,09	0,08	0,04	0,01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	1,84%	1,84%	1,84%	1,90%	2,08%	2,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Тепловая мощность «нетто»	Гкал/ч	10,4	10,4	10,4	7,9	4,2	1,9	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,3	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	Гкал/ч	3,8	3,8	3,8	3,3	1,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ГВС	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,1	1,1	1,1	1,0	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	%	22,54%	22,54%	22,54%	22,62%	14,58%	20,00%	20,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Выработка тепловой энергии	Гкал	7 483	7 483	7 483	6 219	2 814	699	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Собственные и хозяйственные нужды	Гкал	169	169	169	141	64	16	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск в сеть	Гкал	7 314	7 314	7 314	6 079	2 751	683	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Полезный отпуск	Гкал	5 369	5 369	5 369	4 473	2 234	507	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
отопление и вентиляция	Гкал	5 369	5 369	5 369	4 473	2 234	507	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ГВС	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
технология	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Фактические потери в тепловых сетях	Гкал	1 945	1 945	1 945	1 606	516	176	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв («+»)/ дефицит («-») тепловой мощности «нетто»	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	3,8	2,4	1,5	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	%	54,00%	54,00%	54,00%	48,35%	56,87%	77,72%	92,78%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

4.9. Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

На территории МО Раздольненский район схемой теплоснабжения предусмотрены мероприятия по оснащению потребителей автономными индивидуальными источниками тепловой энергии.

В следующей таблице представлены затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии в текущих ценах.

Стоимость реализации мероприятий на источниках тепловой энергии определена на основании коммерческих предложений строительско-монтажных компаний. Стоимость предполагает использование 100% российского основного и вспомогательного оборудования котельных. Удельная стоимость реализации мероприятий по оснащению потребителей автономными индивидуальными источниками тепловой энергии составляет 5 млн. руб. за 1 Гкал/ч установленной мощности теплогенерирующего оборудования и включает в себя затраты на проектирование и согласование проекта индивидуального теплоснабжения, затраты на оборудование, материалы, строительско-монтажные и пуско-наладочные работы

Таблица 27 Капитальные затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии, относимые на тепловую энергию

Наименование организации	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого
ГУП РК "КТКЭ"	млн. руб.	0,00	0,00	3,26	6,31	6,38	2,06	0,58	0,00	18,60								
Оснащение потребителей автономными индивидуальными источниками тепловой энергии	млн. руб.	0,00	0,00	3,26	6,31	6,38	2,06	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,60
п.г.т. Раздольное, ул. Школьная,16	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	6,31	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,31
п.г.т.. Раздольное, ул. Евпаторийское шоссе,14а	млн. руб.	0,00	0,00	3,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,26
п.г.т.. Раздольное, ул. Ленина,13	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,38
п.г.т.. Раздольное, ул. 30 лет Победы	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,06
п.г.т.. Раздольное, ул. Красноперекопское шоссе, 23	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58
Учреждения образования	млн. руб.	0,00	0,86	3,14	1,29	0,97	1,51	2,80	1,05	0,84	1,69	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,83
Оснащение потребителей автономными индивидуальными источниками тепловой энергии	млн. руб.	0,00	0,86	3,14	1,29	0,97	1,51	2,80	1,05	0,84	1,69	2,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	16,83
МБОУ «Ботаническая школа»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29
МБОУ «Ботаническая н/ш»	млн. руб.	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43
МБОУ «Чернышевская школа»	млн. руб.	0,00	0,00	1,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,72
МБОУ «Кукушкинская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51
МБОУ «Серебрянская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,89
МБОУ «Березовская школа»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,51
МБОУ «Орловская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,20
МБОУ «Славянская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,81
МБОУ «Славновская школа- детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05
МБОУ "Ковыльненская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,29
МБОУ «Ручьевская школа»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,69
МБОУ «Котовская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,43
МБОУ «Сенокосненская школа-детский сад»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,84
МБОУ «Нивовская школа»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,65
МБДОУ «Ручьевский детский сад «Березка»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
МБДОУ «Ботанический детский сад «Ромашка»»	млн. руб.	0,00	0,00	0,22	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22
МБДОУ «Чернышевский детский сад «Подснежник»»	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
Учреждения здравоохранения	млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,36	0,08	0,06	0,21	0,22	0,09	0,00	1,23						
Оснащение потребителей автономными индивидуальными источниками тепловой энергии	млн. руб.	0,00	0,00	0,21	0,36	0,08	0,06	0,21	0,22	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
с. Серебрянка, ул. Пушкина, 1 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06

Наименование организации	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого		
с. Орловка, ул. 40 лет Победы, 24 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	
с. Ковыльное, ул. Садовая, 1а (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
с. Сенюковское, ул. Свободы, 1б (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07
с. Кукушкино, ул. Юбилейная, 35 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
с. Огни, ул. Комарова, 18 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08
с. Кропоткино, ул. Гагарина, 25 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09
с. Ботаническое, ул. Б. Фрика, 128 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09
с. Славянское, ул. Школьная, 5 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09
с. Котовское, ул. Хмельницкого, 12 (ФАП)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
с. Березовка, ул. Гагарина, 85 (ВАОПСМ)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
с. Ручьи, ул. Советская, 64 (ВАОПСМ)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 16/2 (Адм. Корпус)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11
с. Новоселовское, ул. Данилина, 24 (Уч. Больница)	млн. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12
ИТОГО по МО Раздольненский район	млн. руб.	0,00	0,86	6,61	7,97	7,43	3,63	3,58	1,27	0,93	1,69	2,70	0,00	36,66						

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей приведены в Главе 7 «Предложения по строительству реконструкции тепловых сетей» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг. (шифр 023.СТС.016.013.007.000).

Решения о необходимости строительства и реконструкции тепловых сетей приняты на основании расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения МО Раздольненский район, описание которой приведено в Главе 3 обосновывающих материалов «Электронная модель системы теплоснабжения» (шифр 023.СТС.016.004.003.000) и соответствующих приложениях.

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

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, не предлагается. У перспективных потребителей предусматривается индивидуальное теплоснабжение.

5.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах Раздольненского района под жилищную, комплексную или производственную застройку

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах не предлагается. У перспективных потребителей предусматривается индивидуальное теплоснабжение.

5.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, не предлагается.

5.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения надежности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, не предлагаются.

5.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район строительства тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения не требуется.

5.6. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район плановой реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, не требуется. До момента вывода из эксплуатации источников необходимо проведение точечных ремонтов по результатам ежегодных гидравлических испытаний и при возникновении аварийных ситуаций.

5.7. Предложения по строительству и реконструкции насосных станций

В связи с отказом с 2023 г. от централизованного теплоснабжения в МО Раздольненский район строительство и реконструкция насосных станций не требуются.

Раздел 6. Перспективные топливные балансы

Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии МО Раздольненский район приведены в Главе 8 «Перспективные топливные балансы» Обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг. (шифр 023.СТС.016.016.008.000).

Как было указано в разделе 4, схемой теплоснабжения рекомендуется децентрализация систем теплоснабжения от котельных, расположенных по адресам:

- п.г.т. Раздольное, ул. Школьная,16
- п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе,14а
- п.г.т. Раздольное, ул. Ленина,13
- п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы
- п.г.т. Раздольное, Красноперекопское шоссе, 23

Теплоснабжение потребителей тепловой энергии после вывода перечисленных котельных из эксплуатации будет обеспечиваться от индивидуальных источников тепловой энергии:

- в многоквартирных жилых домах предусмотрена установка у каждого абонента (в каждой квартире) двухконтурного газового котла мощностью 10 кВт для обеспечения нужд отопления и горячего водоснабжения;
- в административных зданиях, учреждениях образования, здравоохранения, культуры и пр. предусмотрена установка ИБМК.

Таблица 28 Показатели работы котельных МО Раздольненский район

Адрес	Наименование	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ул. Школьная, 16	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,61	1,61	1,61	1,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	3,64	3,64	3,64	3,64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	181,2	181,2	181,2	181,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	3,3	3,3	3,3	3,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ш. Евпаторийское, 14а	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,53	0,53	0,53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,51	2,51	2,51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	1,8	1,8	1,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	184,1	184,1	184,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	1,2	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,23	0,23	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. Ленина, 13	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	181,6	181,6	181,6	181,6	181,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ул. 30 лет Победы	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ш. Красноперекое, 23	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Адрес	Наименование	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по поселению	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	3,78	3,78	3,78	3,25	1,64	0,4	0,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мощность "нетто" источника	Гкал/ч	10,37	10,37	10,37	7,86	4,22	1,93	0,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв (+) / Дефицит (-) тепловой мощности "нетто"	Гкал/ч	5,6	5,6	5,6	3,8	2,4	1,5	0,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Удельный расход условного топлива на ОТПУСК	кг.у.т./Гкал	182,6	182,6	182,6	182,3	183,5	189,3	196,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал	7,3	7,3	7,3	6,1	2,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Расход условного топлива	тыс. т.у.т.	1,34	1,34	1,34	1,11	0,50	0,13	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

6.1. Индивидуальные источники теплоснабжения

На территории МО Раздольненский район запланированы значительные объемы строительства индивидуальных жилых домов и малоэтажных домов блокированного типа.

В Главе 2 были представлены расчетные перспективные нагрузки малоэтажной жилой застройки, а также их разнесение по годам.

В таблице ниже представлены значения потребления топлива индивидуальными источниками теплоснабжения на рассматриваемую перспективу.

Основным топливом для данной застройки является газ.

Таблица 29 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках, обеспечивающих теплоснабжение перспективных потребителей

Район	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Раздольненское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,44	0,88	1,32	1,76	2,16	2,56	4,58	6,59
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,79	1,58	2,37	3,16	3,89	4,61	8,24	11,86
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,128	0,256	0,384	0,512	0,630	0,747	1,334	1,921
Берёзовское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,48	0,69
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,08	0,17	0,25	0,33	0,41	0,48	0,86	1,24
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,013	0,027	0,040	0,054	0,066	0,078	0,139	0,201
Ботаническое СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,06	0,13	0,19	0,25	0,31	0,37	0,66	0,94
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,66	1,18	1,70
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,018	0,037	0,055	0,073	0,090	0,107	0,191	0,275
Зиминское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,06	0,13	0,19	0,25	0,31	0,37	0,66	0,94
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,66	1,18	1,70
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,018	0,037	0,055	0,073	0,090	0,107	0,191	0,275
Ковыльновское	Нагрузка потребителей не	0,06	0,13	0,19	0,25	0,31	0,37	0,66	0,94

Район	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
СП	обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч								
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,66	1,18	1,70
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,018	0,037	0,055	0,073	0,090	0,107	0,191	0,275
Кукушкинское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,04	0,08	0,12	0,16	0,20	0,24	0,43	0,62
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,07	0,15	0,22	0,30	0,36	0,43	0,77	1,11
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,012	0,024	0,036	0,048	0,059	0,070	0,125	0,180
Новосёловское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,03	0,06	0,09	0,13	0,16	0,18	0,33	0,47
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,06	0,11	0,17	0,23	0,28	0,33	0,59	0,85
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,009	0,018	0,027	0,037	0,045	0,053	0,095	0,137
Ручьёвское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,53	0,76
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,09	0,18	0,27	0,37	0,45	0,53	0,95	1,37
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,015	0,030	0,044	0,059	0,073	0,086	0,154	0,222
Серебрянское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,07	0,15	0,22	0,29	0,36	0,42	0,76	1,09
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,13	0,26	0,39	0,52	0,64	0,76	1,36	1,96
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,021	0,042	0,064	0,085	0,104	0,123	0,220	0,317
Славновское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,15	0,29	0,44	0,58	0,72	0,85	1,52	2,19
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,26	0,53	0,79	1,05	1,29	1,53	2,73	3,94
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,043	0,085	0,128	0,170	0,209	0,248	0,443	0,638
Славянское СП	Нагрузка потребителей не	0,06	0,13	0,19	0,25	0,31	0,37	0,66	0,94

Район	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч								
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,66	1,18	1,70
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,018	0,037	0,055	0,073	0,090	0,107	0,191	0,275
Чернышевское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,22	0,44	0,66	0,88	1,09	1,29	2,30	3,31
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,40	0,80	1,19	1,59	1,95	2,32	4,14	5,96
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,064	0,129	0,193	0,257	0,317	0,376	0,671	0,966
Всего по СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	1,30	2,60	3,90	5,20	6,39	7,58	13,53	19,49
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	2,34	4,68	7,02	9,36	11,50	13,64	24,36	35,07
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,38	0,76	1,14	1,52	1,86	2,21	3,95	5,68

Схемой теплоснабжения предусмотрен вывод из эксплуатации всех котельных ГУП РК «КТКЭ» по причине их экономической неэффективности и высокой степени физического износа.

В следующей таблице представлены значения потребления топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, обеспечивающими теплоснабжение потребителей, отключаемых от систем централизованного теплоснабжения по причине вывода котельных из эксплуатации, на рассматриваемую перспективу.

Основным топливом для данной застройки является газ.

Таблица 30 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках, обеспечивающих теплоснабжение потребителей, отключаемых от систем централизованного теплоснабжения по причине вывода котельных из эксплуатации

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Раздольненское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,53	2,14	3,38	3,78	3,78
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,90	3,13	4,86	5,37	5,37
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,14	0,49	0,76	0,84	0,84
Берёзовское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ботаническое СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Зиминское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ковыльновское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	теплоснабжения, тыс. т.у.т								
Кукушкинское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Новосёловское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ручьёвское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Серебрянское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Славновское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Славянское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Чернышевское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,53	2,14	3,38	3,78	3,78
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,90	3,13	4,86	5,37	5,37
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,14	0,49	0,76	0,84	0,84

Схемой теплоснабжения предусмотрено оснащение учреждений образования и здравоохранения автономными источниками тепловой энергии (газовыми ИБМК).

В таблице ниже представлены значения потребления топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, обеспечивающими теплоснабжение учреждений образования и здравоохранения, на рассматриваемую перспективу.

Основным топливом для данной застройки является газ.

Таблица 31 Перспективные расходы топлива на индивидуальных источниках, обеспечивающих тепловой энергией учреждения образования и здравоохранения

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Раздольненское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Берёзовское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,13	0,45	0,45
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,75	0,75
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,12	0,12
Ботаническое СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,09	0,13	0,39	0,39	0,41	0,41
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,14	0,21	0,64	0,64	0,67	0,67
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,02	0,03	0,10	0,10	0,11	0,11
Зиминское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Ковыльновское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,45	0,45
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,75	0,75
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,12	0,12
Кукушкинское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,33	0,33
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,05	0,55	0,55
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,09	0,09
Новосёловское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
Ручьёвское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,06	0,40	0,40
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,11	0,67	0,67
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,10	0,10
Серебрянское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,27	0,44

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,42	0,42	0,42	0,44	0,74
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,12
Славновское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,09	0,09	0,09	0,09	0,32	0,32
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,53	0,53
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08
Славянское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,38
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,03	0,03	0,63
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
Чернышевское СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,34	0,36	0,38	0,38	0,38
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00	0,57	0,60	0,64	0,64	0,64
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10
Всего по СП	Нагрузка потребителей не обеспеченных централизованным теплоснабжением, Гкал/ч	0,00	0,00	0,17	0,84	1,17	1,38	3,07	3,61
	Годовое потребление тепловой энергии, тыс. Гкал	0,00	0,00	0,29	1,40	1,95	2,29	5,10	6,00

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Сельское поселение	Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
	Годовой расход условного топлива индивидуальными источниками теплоснабжения, тыс. т.у.т	0,00	0,00	0,04	0,22	0,30	0,36	0,80	0,94

В следующей таблице и на рисунке приведены суммарные расходы условного топлива для источников теплоснабжения на территории МО Раздольненский район.

Таблица 32 Перспективные годовые расходы топлива на источниках тепловой энергии МО Раздольненский район

Зона	Группы источников	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Централизованное теплоснабжение	Раздольненское СП	тыс. т.у.т.	1,34	1,34	1,34	1,11	0,50	0,13	0,00	0,00
	Раздольненское СП	тыс. т.у.т.	0,13	0,26	0,38	0,65	1,12	1,51	2,18	2,77
Индивидуальные источники	Берёзовское СП	тыс. т.у.т.	0,01	0,03	0,04	0,05	0,07	0,11	0,26	0,32
	Ботаническое СП	тыс. т.у.т.	0,02	0,04	0,08	0,11	0,19	0,21	0,30	0,38
	Зиминское СП	тыс. т.у.т.	0,02	0,04	0,06	0,07	0,09	0,11	0,19	0,28
	Ковыльновское СП	тыс. т.у.т.	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,11	0,31	0,39
	Кукушкинское СП	тыс. т.у.т.	0,01	0,02	0,04	0,05	0,06	0,08	0,21	0,27
	Новосёловское СП	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01
	Ручьёвское СП	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,10	0,10
	Серебрянское СП	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,07	0,07	0,07	0,07	0,12
	Славновское СП	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,02	0,08	0,08
	Славянское СП	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10
	Чернышевское СП	тыс. т.у.т.	0,00	0,00	0,00	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10
	ВСЕГО	тыс. т.у.т.	1,54	1,75	2,01	2,30	2,33	2,47	3,81	4,91

ПРОЕКТ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО РАЗДОЛЬНЕНСКИЙ РАЙОН НА ПЕРИОД 2016-2031 ГГ.

Зона	Группы источников	Ед. Изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2026	2031
Централизованное теплоснабжение	Раздольненское СП	%	86,58%	76,16%	66,60%	48,17%	21,70%	5,24%	0,00%	0,00%
Индивидуальные источники	Раздольненское СП	%	8,30%	14,60%	19,15%	28,37%	48,22%	61,19%	57,24%	56,42%
	Берёзовское СП	%	0,84%	1,54%	1,99%	2,35%	2,84%	4,52%	6,72%	6,48%
	Ботаническое СП	%	1,17%	2,11%	3,86%	4,63%	8,19%	8,41%	7,77%	7,75%
	Зиминское СП	%	1,17%	2,11%	2,74%	3,17%	3,87%	4,34%	5,01%	5,60%
	Ковыльновское СП	%	1,17%	2,11%	2,74%	3,49%	4,19%	4,64%	8,11%	8,01%
	Кукушкинское СП	%	0,78%	1,37%	1,80%	2,09%	2,71%	3,17%	5,55%	5,43%
	Новосёловское СП	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,16%	0,12%
	Ручьёвское СП	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,24%	0,68%	2,74%	2,13%
	Серебрянское СП	%	0,00%	0,00%	0,00%	2,87%	2,83%	2,67%	1,81%	2,35%
	Славновское СП	%	0,00%	0,00%	1,11%	0,97%	0,96%	0,91%	2,16%	1,68%
	Славянское СП	%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,21%	0,20%	0,13%	2,01%
Чернышевское СП	%	0,00%	0,00%	0,00%	3,89%	4,04%	4,03%	2,61%	2,03%	

Перспективный расход топлива по всем системам теплоснабжения, тыс. т.у.т.

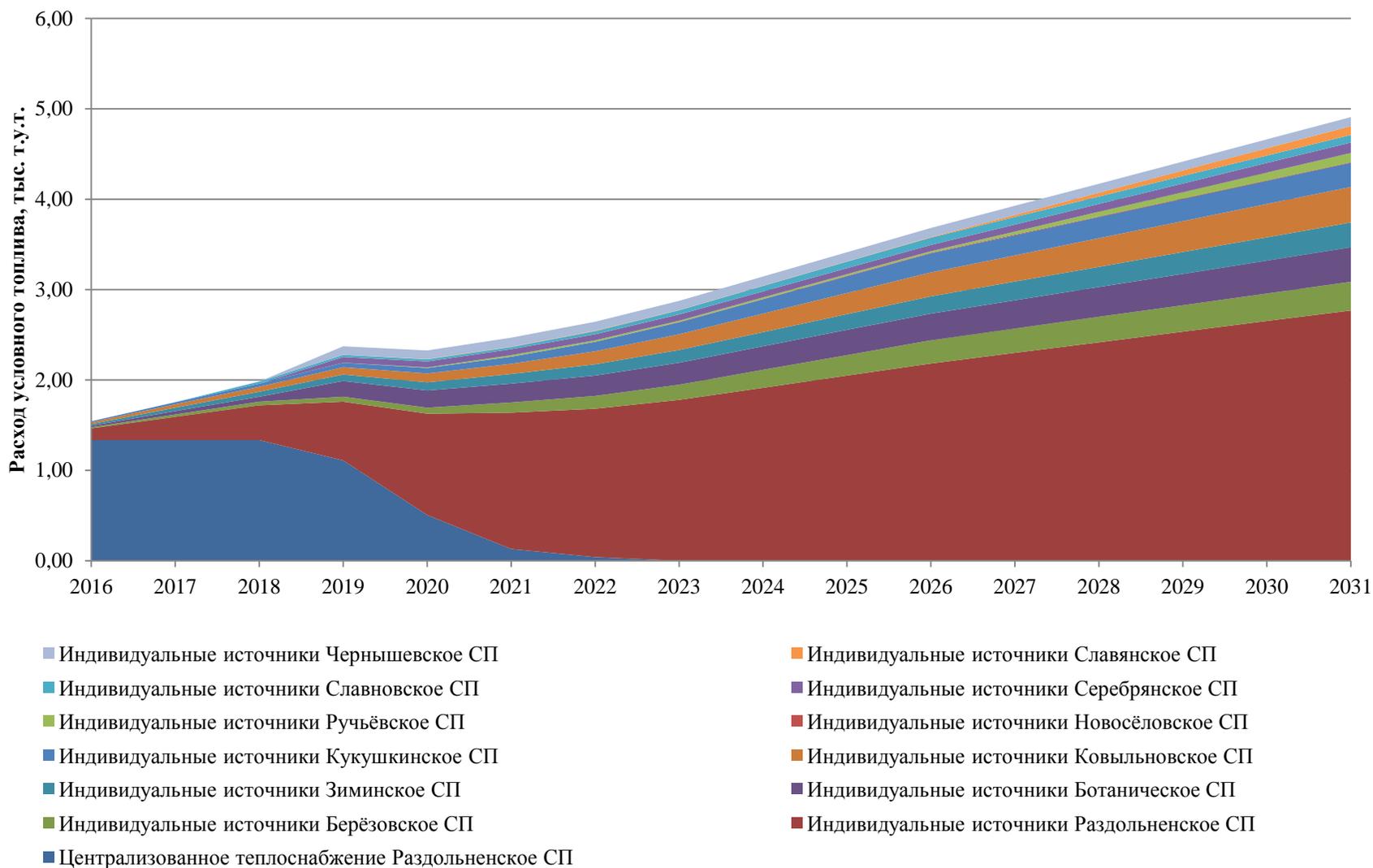


Рисунок 23 Перспективные расходы топлива по всем источникам тепловой энергии МО Раздольненский район

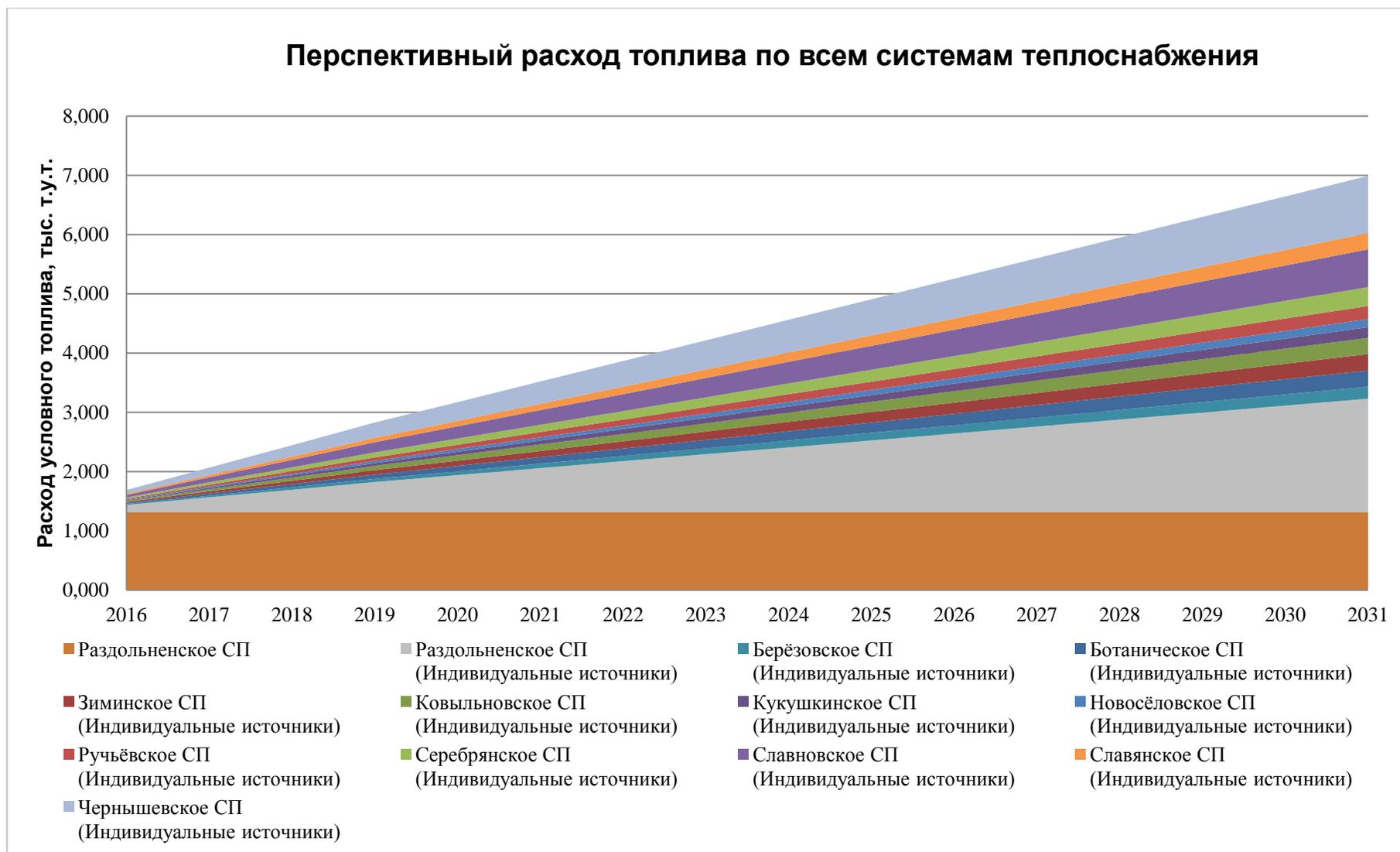


Рисунок 24 Перспективные расходы топлива по всем источникам тепловой энергии Раздольненского района

Основным топливом котельных на территории МО Раздольненский район является природный газ. В связи с малой единичной мощностью котельных, запасы резервного (аварийного) топлива на котельных не создаются.

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

Основными целями разработки настоящего раздела являются:

- Формирование предложений по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе расчетного периода разработки схемы теплоснабжения;
- Формирование предложений по величине необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей и сооружений на них на каждом этапе расчетного периода разработки схемы теплоснабжения;
- Формирование предложений по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение;
- Обоснование эффективности инвестиций;
- Формирование ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

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

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по капитальному ремонту тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2017 г. приведены в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения:

- Глава 6 «Предложения по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» (шифр 019.СТС.016.012.006.000) обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения МО Раздольненский район Республики Крым на 2016-2031 гг.»;
- Глава 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них» (шифр 019.СТС.016.013.007.000)

обосновывающих материалов к «Схеме теплоснабжения МО Раздольненский район Республики Крым на 2016-2031 гг.».

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2017 г.

По рассматриваемой зоне теплоснабжения предусмотрено закрытие всех существующих тепловых источников ГУП РК «КТКЭ» и оснащение потребителей автономными индивидуальными источниками тепловой энергии.

Стоимость мероприятий по оснащению потребителей индивидуальными источниками тепловой энергии составляют 43,2 млн. руб. (с НДС, в ценах 2017 г.).

Далее стоимости мероприятий были пересчитаны в прогнозные цены (в цены соответствующих лет) с использованием коэффициентов ежегодной инфляции инвестиций по годам освоения.

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений к ценам соответствующих лет (в прогнозные цены) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития РФ на 2017 год и на плановый период 2017 и 2018 годов (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 24.11.2016 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2030 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 08.11.2013 г.).

Таблица 33 Индексы-дефляторы

Индексы-дефляторы	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.	2031 г.
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)	1,054	1,044	1,046	1,031	1,029	1,029	1,031	1,029	1,024	1,021	1,022	1,023	1,024	1,023	1,023

Таким образом, в прогнозных ценах стоимость мероприятий по оснащению потребителей индивидуальными источниками т/энергии составит 49,3 млн. руб. (с НДС).

Подробнее расходы на реализацию мероприятий по годам представлены далее в таблице.

Таблица 34 Стоимость мероприятий, предусмотренных в МО Раздольненский район, тыс. руб.

Наименование	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Итого в ценах 2017 г.	43 264	1 015	13 401	14 445	1 238	1 847	3 546	1 501	1 101	1 989	3 181	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Итого в прогнозных ценах, в т. ч.:	49 287	1 015	14 122	15 892	1 425	2 192	4 333	1 887	1 426	2 652	4 343	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- для оснащения потребителей от закрываемых котельных ГУП РК "КТКЭ"	23 706	0	9 963	13 744	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
- для оснащения учреждений образования и здравоохранения	25 581	1 015	4 159	2 148	1 425	2 192	4 333	1 887	1 426	2 652	4 343	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения

Пять систем теплоснабжения на территории МО Раздольненский район (п.г.т. Раздольное) предусмотрены к выводу из эксплуатации с переводом потребителей на теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов (см. раздел 4.3.).

Для остальных котельных Раздольненского района оптимальным температурным графиком можно считать график 95-70С. Изменение температурного графика не предусматривается. Таким образом, инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не прогнозируются.

7.3. Предложения по источникам финансирования инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

В качестве источников финансирования мероприятий приняты:

- на мероприятия по оснащению индивидуальными источниками т/энергии бюджетных потребителей и населения от котельных - финансирование за счет бюджетных средств;
- на мероприятия по оснащению индивидуальными источниками прочих потребителей - собственные средства потребителей.

Подробнее расходы на финансирование мероприятий по источникам финансирования и по годам представлены в следующей таблице.

Таблица 35 Стоимость мероприятий по источникам финансирования, тыс. руб.

Наименование	Всего	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Бюджетные расходы	49 071	1 015	13 988	15 811	1 425	2 192	4 333	1 887	1 426	2 652	4 343	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Расходы потребителей	215	0	134	81	0	0	0	0	0	0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего	49 287	1 015	14 122	15 892	1 425	2 192	4 333	1 887	1 426	2 652	4 343	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

7.4. Оценка эффективности инвестиций

Эффективность предложенных инвестиций характеризуется снижением расходов потребителей (в том числе бюджетных расходов) на оплату услуг теплоснабжения за счет замены теплоснабжения от неэкономичных устаревших котельных на современные индивидуальные источники с высокими показателями эффективности работы.

Экономия расходов потребителей, использующих индивидуальные источники тепла (ориентировочно) к 2031 г. возрастет до 38 млн. руб./год, а суммарно за период 2016-2031 гг. составит 336 млн. руб., что во много раз превышает объем капитальных вложений, требуемых для реализации предложенных мероприятий. Расчет объема экономии средств по годам представлен в следующей таблице.

Таблица 36 Расчёт объёма экономии средств при реализации мероприятий, тыс. руб.

Наименование	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Отпуск т/энергии потребителям от индивидуальных источников	тыс. Гкал	-	-	0,3	2,3	5,1	7,2	7,8	8,5	9,1	9,8	10,5	10,6	10,8	11	11,2	11,4
Расчетный тариф на т/энергию (от индивидуальных источников)	руб./Гкал	-	-	1 113	1 156	1 208	1 254	1 306	1 373	1 432	1 477	1 513	1 553	1 577	1 600	1 629	1 658
Тариф на теплоэнергию ГУП РК "КТКЭ" (с учетом прогноза МЭР)	руб./Гкал	-	-	3 152	3 278	3 452	3 623	3 803	3 982	4 160	4 323	4 470	4 596	4 708	4 815	4 919	5 024
Экономия	млн. руб.	-	-	-1	-5	-11	-17	-20	-22	-25	-28	-31	-32	-34	-35	-37	-38

7.5. Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения

Для анализа влияния реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, на цену тепловой энергии, в данной работе разработан прогнозный тарифный сценарий для ГУП РК «КТКЭ» по котельным МО Раздольненский район.

Тарифный сценарий по расчету экономически обоснованных тарифов в условиях реализации мероприятий Схемы разрабатывался путем прогноза расходов, формирующих действующие тарифы теплоснабжающей организации.

Кроме того, был выполнен оценочный расчет себестоимости тепловой энергии, вырабатываемой на автономных индивидуальных источниках.

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен с учетом следующего:

- за базовый период принят 2016 год;
- производственные расходы товарного отпуска тепловой энергии на 2016 г. приняты по материалам тарифных дел (распределение расходов по статьям затрат выполнено на основе данных ТСО);
- производственные расходы на отпуск тепловой энергии потребителям сформированы по статьям, структура которых предоставлена ТСО.

Расчет тарифов на тепловую энергию выполнен в 2-х модельных базах:

с учетом реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом изменения балансов и с учетом индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ по статьям расходов);

без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения (с учетом индексов Минэкономразвития РФ к действующему тарифу на тепловую энергию).

Прогнозные тарифы рассчитаны на основе экспертных оценок и могут пересматриваться по мере появления уточненных прогнозов социально-экономического развития по данным Минэкономразвития РФ (прогнозов роста цен на топливо и электроэнергию, ИПЦ и других индексов-дефляторов) и с учетом возможного изменения условий реализации мероприятий схемы теплоснабжения.

Прогноз тарифов ГУП РК «КТКЭ»

Расчет затрат и планового тарифа выполнен путем суммирования затрат по соответствующим статьям по каждой котельной, относящейся к зоне ГУП РК «КТКЭ» в МО Раздольненский район. При этом отдельно по каждой котельной в год, следующий за годом вывода котельной из эксплуатации, учтено обнуление расходов, составлявших себестоимость производства тепла на данной котельной.

Суммарная калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельных ГУП РК «КТКЭ» в МО Раздольненский район, прогнозы себестоимости тепловой энергии от каждой котельной организации в МО Раздольненский район, а также прогноз тарифа ГУП РК «КТКЭ» г. Джанкой, который включает в себя СЦТ МО Раздольненский район представлены ниже.

Таблица 37 Калькуляция себестоимости тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» в МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	7 483	7 483	5 355	4 091	2 814	699	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	169	169	121	92	64	16	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же	%	2,30%	2,30%	2,3%	2,3%	2,30%	2,30%	2,30%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	7 314	7 314	5 234	3 999	2 751	683	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	7 314	7 314	5 234	3 999	2 751	683	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	1 945	1 945	1 264	925	516	176	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери к отпуску в сеть	%	26,60%	26,60%	24,2%	23,1%	18,80%	25,70%	32,50%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	5 369	5 369	3 970	3 074	2 234	507	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	5 369	5 369	3 970	3 074	2 234	507	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потребление ресурсов									0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	1 323	1 335	958	731	505	129	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	180,9	182,6	183,1	182,8	183,5	189,3	196,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	1 092	1 102	791	603	417	107	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	324	324	241	165	116	54	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	44,3	44,3	46,1	41,3	42	79,6	106,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,3	Расход воды всего	тыс. м³	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,42	0,42	0,41	0,38	0,35	0,5	0,47	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,4	Объем стоков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	5 720	6 168	4 712	3 712	2 662	705	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	цена газа	руб./тыс. м³	5 239	5 598	5 958	6 154	6 391	6 615	6 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость газа	тыс. руб.	5 720	6 168	4 712	3 712	2 662	705	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	1 374	1 457	1 135	813	571	275	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	123	130	97	70	47	17	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	19	20	16	12	9	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	8 643	9 050	9 413	8 237	3 434	1 565	572	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	36	36	36	30	12	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- изменения за год	чел	0	0	0	-6	-18	-7	-3	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	2 610	2 733	2 843	2 488	1 037	473	173	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		570	477	404	251	98	29	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	483	386	309	168	64	11	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	483	386	309	168	64	11	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	87	91	95	82	34	17	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	87	91	95	82	34	17	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	649	680	622	476	290	128	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Прочие затраты	тыс. руб.	262	274	256	218	115	46	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	19 970	20 989	19 497	16 276	8 263	3 243	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	19 970	20 989	19 497	16 276	8 263	3 243	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	19 970	20 989	19 497	16 276	8 263	3 243	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	тыс. руб.	19 970	20 989	19 497	16 276	8 263	3 243	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	3 720	3 910	4 912	5 295	3 698	6 395	8 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-		1,05	1,26	1,08	0,70	1,73	1,37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	3 720	3 910	4 912	5 295	3 698	6 395	8 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	1 065	1 149	1 187	1 208	1 191	1 391	1 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- остальные расходы всего, в т. ч.:</i>	руб./Гкал	2 654	2 761	3 725	4 088	2 507	5 004	7 159	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	256	271	286	264	256	542	820	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	23	24	24	23	21	34	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	4	4	4	4	4	9	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	2 096	2 195	3 088	3 489	2 001	4 019	5 666	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	90	72	78	55	29	23	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	16	17	24	27	15	34	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	121	127	157	155	130	253	455	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	49	51	65	71	51	90	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"	руб./Гкал	796	836	1 680	1 962	338	2 937	5 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	27%	27%	52%	59%	10%	85%	149%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет топливной составляющей</i>	руб./Гкал	178	190	172	162	109	273	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет остальных расходов</i>	руб./Гкал	618	646	1 508	1 800	229	2 663	4 773	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	52	55	61	31	22	302	574	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	-2	-3	-4	-6	-9	2	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	-2	-2	-3	-3	-3	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	509	533	1 330	1 666	181	2 139	3 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	12	10	27	15	1	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	-4	-4	2	3	-8	9	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	43	46	72	68	42	163	363	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	10	11	22	26	5	41	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 38 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной ул. Школьная, 16 ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016	По экспертной оценке															
			(план рег. органа)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	
1	Выработка т/э	Гкал	3 405	3 405	1 277	1 277	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	77	77	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	то же	%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	3 328	3 328	1 248	1 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	3 328	3 328	1 248	1 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	1 090	1 090	409	409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	потери к отпуску в сеть	%	32,74%	32,74%	32,74%	32,74%													
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	2 238	2 238	839	839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	2 238	2 238	839	839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	Потребление ресурсов																		
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	598	603	226	226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	179,6	181,2	181,2	181,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Расход натурального топлива																		
	газ	тыс. м³	493	498	187	187	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	132	132	50	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	39,7	39,7	39,7	39,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8,3	Расход воды всего	тыс. м³	1,4	1,4	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,4	0,4	0,4	0,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8,4	Объем стоков	тыс. м³	0,2	0,2	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Расчет себестоимости т/э																		
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	2 586	2 785	1 112	1 148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	цена газа	руб./тыс. м³	5 244	5 597	5 958	6 153	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	стоимость газа	тыс. руб.	2 586	2 785	1 112	1 148	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	561	595	233	244	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	58	61	24	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	8	8	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	4 334	4 538	4 720	4 910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	17,9	17,9	17,9	17,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- изменения за год	чел	0	0	0,0	0,0	-17,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	1 309	1 370	1 425	1 483	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		194	166	144	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	150	120	96	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- по существующим объектам	тыс. руб.	150	120	96	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	44	46	47	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	44	45,6	47,5	49,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	251	262	188	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
10	Прочие затраты	тыс. руб.	124	130	105	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	9 424	9 916	7 954	8 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	9 424	9 916	7 954	8 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)	тыс. руб.	9 424	9 916	7 954	8 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования	тыс. руб.	9 424	9 916	7 954	8 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	4 210	4 430	9 476	9 824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	индекс роста к предыдущему году	-		1,05	2,14	1,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016	По экспертной оценке														
			(план рег. органа)	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	4 210	4 430	9 476	9 824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- топливная составляющая	руб./Гкал	1 155	1 244	1 324	1 368	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- остальные расходы всего, в т. ч.:	руб./Гкал	3 055	3 186	8 151	8 456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- покупная ТЭ	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- покупная ЭЭ	руб./Гкал	251	266	278	291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- вода	руб./Гкал	26	27	29	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- стоки	руб./Гкал	3	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ФОТ	руб./Гкал	2 521	2 640	7 321	7 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- амортизация	руб./Гкал	67	54	115	92	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонты	руб./Гкал	19	20	57	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- материалы	руб./Гкал	112	117	224	233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- налог на имущество	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- прочие	руб./Гкал	55	58	125	132	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"	руб./Гкал	1 286	1 357	6 244	6 491	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	44%	44%	193%	195%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- за счет топливной составляющей	руб./Гкал	267	286	310	322	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- за счет остальных расходов	руб./Гкал	1 019	1 071	5 934	6 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- покупная ТЭ	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- покупная ЭЭ	руб./Гкал	47	50	53	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- вода	руб./Гкал	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- стоки	руб./Гкал	-2	-3	-3	-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ФОТ	руб./Гкал	934	978	5 564	5 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- амортизация	руб./Гкал	-11	-8	64	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонты	руб./Гкал	-1	-1	34	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- материалы	руб./Гкал	34	36	139	146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- налог на имущество	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- прочие	руб./Гкал	17	18	82	87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 39 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной Евпаторийское шоссе, 14а ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	1 264	1 264	1 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же	%	2,26%	2,26%	2,26%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	1 235	1 235	1 235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	1 235	1 235	1 235	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	339	339	339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери к отпуску в сеть	%	27,47%	27,47%	27,47%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	896	896	896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	896	896	896	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потребление ресурсов					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	225	227	227	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	182,5	184,1	184,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м ³	186	188	188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	76	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	61,5	61,5	61,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,3	Расход воды всего	тыс. м ³	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м ³ /Гкал	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,4	Объем стоков	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	975	1 050	1 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	цена газа	руб./тыс. м ³	5 244	5 597	5 958	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость газа	тыс. руб.	975	1 050	1 118	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	323	342	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	26	28	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	1 373	1 437	1 495	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	5,7	5,7	5,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- изменения за год	чел	0	0	0	-5,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	415	434	451	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		168	138	114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	154	123	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	154	123	98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	15	15	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	15	15,2	15,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	151	158	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Прочие затраты	тыс. руб.	46	48	49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	3 480	3 640	3 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	<i>в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	3 480	3 640	3 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	3 480	3 640	3 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	тыс. руб.	3 480	3 640	3 784	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	3 884	4 062	4 223	0												
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-		1,05	1,04	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	3 884	4 062	4 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	1 089	1 172	1 248	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- остальные расходы всего, в т. ч.:</i>	руб./Гкал	2 796	2 890	2 976	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	360	382	399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	29	31	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	4	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	1 995	2 089	2 173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	172	137	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	16	17	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	169	177	184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	51	53	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"	руб./Гкал	961	989	1 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	33%	32%	32%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет топливной составляющей</i>	руб./Гкал	201	214	228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет остальных расходов</i>	руб./Гкал	760	775	789	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	156	166	173	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	-2	-2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	408	427	445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	94	75	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	-4	-4	-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	91	96	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 40 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной ул. Ленина, 13 ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	2 116	2 116	2 116	2 116	2 116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	48	48	48	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же	%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	2 068	2 068	2 068	2 068	2 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	2 068	2 068	2 068	2 068	2 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	341	341	341	341	341	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери к отпуску в сеть	%	16,48%	16,48%	16,48%	16,48%	16,48%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	1 727	1 727	1 727	1 727	1 727	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потребление ресурсов							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	372	376	376	376	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	180	181,6	181,6	181,6	181,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м ³	307	310	310	310	310	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	61	61	61	61	61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	29,6	29,6	29,6	29,6	29,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,3	Расход воды всего	тыс. м ³	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м ³ /Гкал	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,4	Объем стоков	тыс. м ³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 610	1 734	1 846	1 907	1 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	цена газа	руб./тыс. м ³	5 244	5 597	5 958	6 153	6 390	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость газа	тыс. руб.	1 610	1 734	1 846	1 907	1 980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	260	275	288	301	303	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	25	27	28	29	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	1 635	1 712	1 781	1 852	1 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- изменения за год	чел	0	0	0	0	0	-6,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	494	517	538	559	577	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		140	116	96	81	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	125	100	80	64	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	125	100	80	64	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	15	16	16	17	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	15	15,5	16,2	16,8	17,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	141	148	154	160	165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Прочие затраты	тыс. руб.	57	60	63	66	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	4 366	4 592	4 797	4 959	5 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	<i>в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	4 366	4 592	4 797	4 959	5 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	4 366	4 592	4 797	4 959	5 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	тыс. руб.	4 366	4 592	4 797	4 959	5 104	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	2 528	2 659	2 777	2 871	2 955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-		1,05	1,04	1,03	1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	2 528	2 659	2 777	2 871	2 955	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	932	1 004	1 069	1 104	1 146	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- остальные расходы всего, в т. ч.:</i>	руб./Гкал	1 595	1 655	1 708	1 768	1 809	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	150	159	167	174	175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	15	16	16	17	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	1 232	1 290	1 342	1 396	1 441	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	72	58	46	37	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	9	9	9	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	82	86	89	93	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	33	35	36	38	41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"	руб./Гкал	-396	-415	-430	-436	-405	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	-14%	-13%	-13%	-13%	-12%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет топливной составляющей</i>	руб./Гкал	44	46	49	53	64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет остальных расходов</i>	руб./Гкал	-441	-460	-478	-488	-469	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	-54	-57	-59	-60	-59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	-11	-11	-12	-12	-13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	-4	-4	-4	-4	-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	-354	-371	-386	-396	-379	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	-5	-4	-3	-2	-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	-12	-12	-13	-13	-14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	4	5	5	6	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	-5	-5	-6	-6	-6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 41 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной ул. 30 лет Победы ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	500	500	500	500	500	500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же	%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	488	488	488	488	488	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	488	488	488	488	488	488	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	113	113	113	113	113	113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери к отпуску в сеть	%	23,06%	23,06%	23,06%	23,06%	23,06%	23,06%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	376	376	376	376	376	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	376	376	376	376	376	376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потребление ресурсов								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	90	91	91	91	91	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	184,9	186,6	186,6	186,6	186,6	186,6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход натурального топлива								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	газ	тыс. м³	74	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	34	34	34	34	34	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	68,7	68,7	68,7	68,7	68,7	68,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,3	Расход воды всего	тыс. м³	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,4	Объем стоков	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	386	421	448	463	481	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	цена газа	руб./тыс. м³	5 188	5 604	5 964	6 159	6 396	6 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость газа	тыс. руб.	386	421	448	463	481	497	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	142	151	158	165	166	170	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	10	11	11	12	12	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	2	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	839	878	913	950	981	1 008	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- изменения за год	чел	0	0	0	0	0	0	-3,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	253	265	276	287	296	304	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		54	46	39	34	28	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	43	34	27	22	15	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	43	34	27	22	15	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	11	11	12	12	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	11	11,3	11,8	12,2	12,6	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	58	61	63	66	68	70	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Прочие затраты	тыс. руб.	23	24	25	27	29	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	1 768	1 859	1 937	2 006	2 063	2 117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	<i>в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	1 768	1 859	1 937	2 006	2 063	2 117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	1 768	1 859	1 937	2 006	2 063	2 117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	тыс. руб.	1 768	1 859	1 937	2 006	2 063	2 117	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	4 706	4 949	5 156	5 340	5 492	5 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-		1,05	1,04	1,04	1,03	1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	4 706	4 949	5 156	5 340	5 492	5 636	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	1 029	1 121	1 193	1 232	1 280	1 323	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- остальные расходы всего, в т. ч.:</i>	руб./Гкал	3 678	3 828	3 963	4 108	4 212	4 313	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	379	402	420	440	442	452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	27	28	30	31	32	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	6	6	7	7	7	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	2 906	3 043	3 165	3 293	3 399	3 494	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	114	91	73	58	41	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	29	30	31	33	34	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	155	162	169	176	181	186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	62	65	67	71	76	80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"	руб./Гкал	1 783	1 876	1 949	2 033	2 131	2 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	61%	61%	61%	61%	63%	63%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет топливной составляющей</i>	руб./Гкал	141	163	173	181	197	205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет остальных расходов</i>	руб./Гкал	1 642	1 713	1 776	1 852	1 934	1 972	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	175	186	194	205	208	211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	1 320	1 382	1 437	1 500	1 579	1 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	36	29	23	19	13	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	9	9	9	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	77	81	85	89	93	96	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	23	24	25	27	29	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 42 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от котельной Красноперекопское шоссе, 23 ГУП РК «КТКЭ» в Раздольненском районе на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	199	199	199	199	199	199	199	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же	%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	2,26%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	195	195	195	195	195	195	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	195	195	195	195	195	195	195	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	63	63	63	63	63	63	63	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери к отпуску в сеть	%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	32,48%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	131	131	131	131	131	131	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	131	131	131	131	131	131	131	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Потребление ресурсов									0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	38	38	38	38	38	38	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	194,4	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	196,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м³	31	31	31	31	31	31	31	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	21	21	21	21	21	21	21	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	106,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,3	Расход воды всего	тыс. м³	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м³/Гкал	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,4	Объем стоков	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	162	176	188	194	201	208	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	цена газа	руб./тыс. м³	5 188	5 604	5 964	6 159	6 396	6 615	6 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость газа	тыс. руб.	162	176	188	194	201	208	215	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	88	94	98	102	103	105	108	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	4	4	4	4	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	463	485	504	525	542	557	572	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- изменения за год	чел	0	0	0	0	0	0	0	-1,9	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	140	146	152	158	164	168	173	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		14	12	11	9	8	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	10	8	7	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	10	8	7	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	4	3,8	3,9	4,1	4,2	4,3	4,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	48	51	53	55	57	58	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Прочие затраты	тыс. руб.	12	13	13	14	15	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	933	982	1 025	1 064	1 095	1 126	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	<i>в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	933	982	1 025	1 064	1 095	1 126	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	933	982	1 025	1 064	1 095	1 126	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	тыс. руб.	933	982	1 025	1 064	1 095	1 126	1 155	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	7 099	7 476	7 798	8 095	8 335	8 566	8 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-		1,05	1,04	1,04	1,03	1,03	1,03	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	7 099	7 476	7 798	8 095	8 335	8 566	8 793	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	1 232	1 343	1 429	1 476	1 533	1 585	1 633	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- остальные расходы всего, в т. ч.:</i>	руб./Гкал	5 867	6 133	6 369	6 619	6 802	6 980	7 159	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	671	712	745	779	782	801	820	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	28	30	32	33	34	36	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	10	10	11	11	12	12	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	4 588	4 805	4 997	5 199	5 366	5 517	5 666	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	80	64	51	41	29	17	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	27	29	30	31	32	33	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	369	386	402	418	431	443	455	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	93	98	102	108	116	121	126	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	<i>Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"</i>	руб./Гкал	4 176	4 403	4 591	4 788	4 974	5 107	5 256	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		%	143%	143%	143%	145%	148%	148%	149%	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет топливной составляющей</i>	руб./Гкал	344	384	409	425	451	467	483	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- за счет остальных расходов</i>	руб./Гкал	3 831	4 018	4 182	4 363	4 524	4 639	4 773	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	468	496	518	544	548	560	574	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	3	3	3	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	4	4	4	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	3 002	3 143	3 269	3 406	3 546	3 637	3 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	7	7	8	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	291	305	317	331	343	353	363	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	55	57	60	64	69	72	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 43 Калькуляция себестоимости тепловой энергии ГУП РК «КТКЭ» по СЦТ Джанкой на период 2016-2031 гг.

ИТОГО ГУП РК "КТКЭ"																		
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
1	Выработка т/э	Гкал	107 441	107 441	105 313	104 049	102 773	100 657	100 157	99 958	99 958	99 958	99 958	99 958	99 958	99 958	99 958	99 958
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	2 452	2 452	2 404	2 375	2 346	2 298	2 287	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283	2 283
	то же	%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%	2,3%
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	104 990	104 990	102 910	101 674	100 426	98 359	97 870	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	104 990	104 990	102 910	101 674	100 426	98 359	97 870	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676	97 676
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	20 404	20 404	19 723	19 384	18 975	18 634	18 522	18 459	18 459	18 459	18 459	18 459	18 459	18 459	18 459	18 459
	потери к отпуску в сеть	%	19,4%	19,4%	19,2%	19,1%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%	18,9%
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	84 586	84 586	83 187	82 291	81 451	79 724	79 348	79 217	79 217	79 217	79 217	79 217	79 217	79 217	79 217	79 217
7.1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162	162
7.2	Товарная т/э, всего	Гкал	84 423	84 423	83 024	82 128	81 289	79 562	79 186	79 055	79 055	79 055	79 055	79 055	79 055	79 055	79 055	79 055
8	Потребление ресурсов																	
8.1	Расход условного топлива	т у.т.	17 383	17 395	17 018	16 791	16 564	16 189	16 098	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060	16 060
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	165,6	165,7	165,4	165,1	164,9	164,6	164,5	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4	164,4
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м ³	14 342	14 352	14 041	13 854	13 667	13 357	13 282	13 251	13 251	13 251	13 251	13 251	13 251	13 251	13 251	13 251
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	4 063	4 063	3 981	3 905	3 855	3 794	3 760	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739	3 739
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	38,7	38,7	38,7	38,4	38,4	38,6	38,4	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
8.3	Расход воды всего	тыс. м ³	52,87	53	52	51	51	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м ³ /Гкал	0,50	0,50	0,51	0,50	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
8.4	Объем стоков	тыс. м ³	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	75 106	81 067	84 429	86 042	88 160	89 122	91 309	93 615	96 126	98 628	101 026	103 281	105 428	107 519	109 653	111 830
	цена газа	руб./тыс. м ³	5 237	5 648	6 013	6 211	6 451	6 672	6 875	7 065	7 255	7 443	7 624	7 794	7 957	8 114	8 275	8 440
	стоимость газа	тыс. руб.	75 106	81 067	84 429	86 042	88 160	89 122	91 309	93 615	96 126	98 628	101 026	103 281	105 428	107 519	109 653	111 830
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	17 245	18 279	18 733	19 222	19 064	19 199	19 485	19 842	20 310	20 812	21 320	22 095	22 436	22 053	21 647	21 647
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	2 139	2 267	2 344	2 408	2 492	2 563	2 646	2 733	2 826	2 920	3 012	3 100	3 187	3 273	3 361	3 452
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	494	524	546	563	585	605	625	645	666	689	710	731	752	772	793	814
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	103 077	107 932	112 265	115 233	113 865	115 109	117 189	119 714	122 757	125 583	128 286	130 847	133 423	136 093	138 779	141 519
	- численность персонала всего, в т.ч.	чел	426	426	426	420	402	396	392	390	390	390	390	390	390	390	390	390
	- изменения за год	чел	0	0	0	-6	-18	-7	-3	-2	0	0	0	0	0	0	0	0
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	31 129	32 595	33 904	34 800	34 387	34 763	35 391	36 154	37 073	37 926	38 743	39 516	40 294	41 100	41 911	42 739
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		8 292	7 057	6 076	5 214	4 183	3 293	2 667	2 125	2 112	2 160	2 207	2 251	2 295	2 341	2 387	2 435
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	6 580	5 264	4 211	3 290	2 249	1 323	657	66	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	6 580	5 264	4 211	3 290	2 249	1 323	657	66	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	1 712	1 793	1 864	1 923	1 934	1 971	2 011	2 059	2 112	2 160	2 207	2 251	2 295	2 341	2 387	2 435
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	1 712	1 793	1 864	1 923	1 934	1 971	2 011	2 059	2 112	2 160	2 207	2 251	2 295	2 341	2 387	2 435
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	6 580	6 836	7 025	7 137	7 165	7 197	7 320	7 453	7 642	7 818	7 987	8 146	8 306	8 472	8 640	8 810
10	Прочие затраты	тыс. руб.	3 245	3 398	3 534	3 677	3 795	3 902	4 007	4 114	4 218	4 315	4 408	4 496	4 585	4 677	4 769	4 863
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	Расчетные расходы всего, в т.ч.:	тыс. руб.	247 308	259 955	268 857	274 296	273 697	275 752	280 639	286 394	293 731	300 852	307 699	314 463	320 706	326 301	331 941	338 108

ИТОГО ГУП РК "КТКЭ"																		
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	<i>в т.ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)</i>	<i>тыс. руб.</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
12.1.	- в т.ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	246 834	259 463	268 339	273 762	273 158	275 199	280 073	285 815	293 138	300 244	307 078	313 828	320 058	325 641	331 270	337 425
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	<i>тыс. руб.</i>	246 834	259 463	268 339	273 762	273 158	275 199	280 073	285 815	293 138	300 244	307 078	313 828	320 058	325 641	331 270	337 425
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	<i>тыс. руб.</i>	246 834	259 463	268 339	273 762	273 158	275 199	280 073	285 815	293 138	300 244	307 078	313 828	320 058	325 641	331 270	337 425
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	2 924	3 073	3 232	3 333	3 360	3 459	3 537	3 615	3 708	3 798	3 884	3 970	4 049	4 119	4 190	4 268
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-		1,05	1,05	1,03	1,01	1,03	1,02	1,02	1,03	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	2 924	3 073	3 232	3 333	3 360	3 459	3 537	3 615	3 708	3 798	3 884	3 970	4 049	4 119	4 190	4 268
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	888	958	1 015	1 046	1 082	1 118	1 151	1 182	1 213	1 245	1 275	1 304	1 331	1 357	1 384	1 412
	<i>- остальные расходы всего, в т.ч.:</i>	руб./Гкал	2 036	2 115	2 217	2 288	2 278	2 341	2 386	2 434	2 495	2 553	2 609	2 666	2 718	2 762	2 806	2 857
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	204	216	225	234	234	241	246	250	256	263	269	279	283	278	273	273
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	25	27	28	29	31	32	33	35	36	37	38	39	40	41	42	44
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	6	6	7	7	7	8	8	8	8	9	9	9	9	10	10	10
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	1 587	1 661	1 757	1 823	1 820	1 880	1 923	1 968	2 018	2 064	2 108	2 151	2 193	2 237	2 281	2 326
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	78	62	51	40	28	17	8	1	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	20	21	22	23	24	25	25	26	27	27	28	28	29	30	30	31
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	78	81	84	87	88	90	92	94	96	99	101	103	105	107	109	111
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	38	40	43	45	47	49	51	52	53	55	56	57	58	59	60	62

Результаты тарифа на тепловую энергию ГУП РК «КТКЭ» г. Джанкой с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

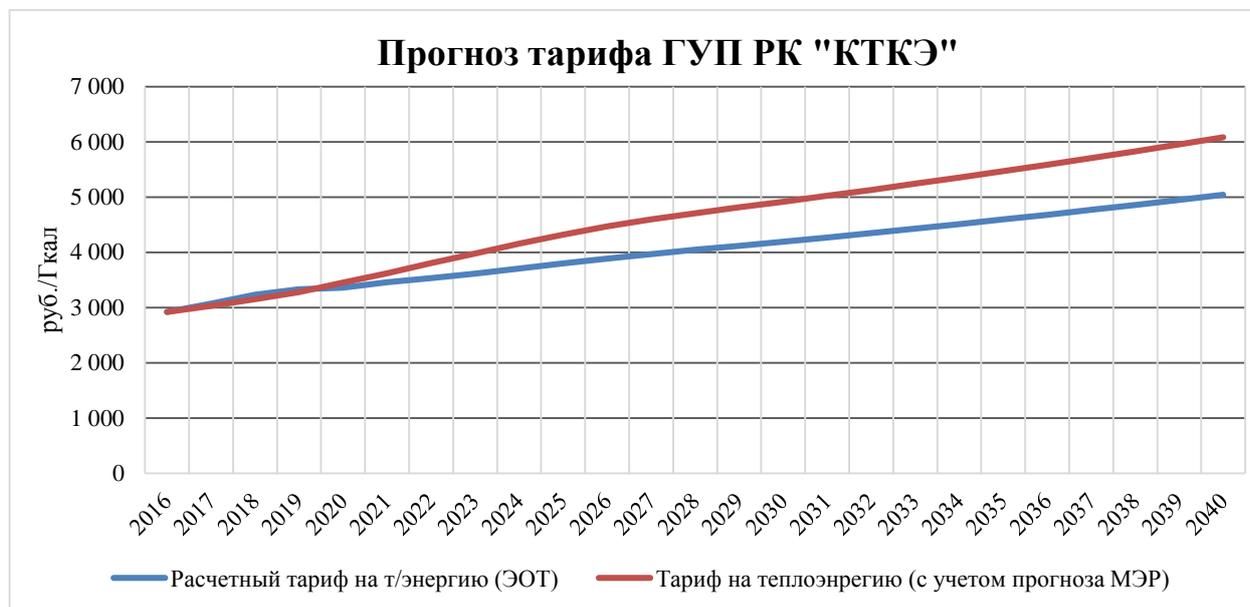


Рисунок 25 Прогноз тарифа ГУП РК «КТКЭ»

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ГУП РК «КТКЭ» при реализации мероприятий схемы с 2017 г. по 2019 г. практически совпадает с тарифом, прогнозируемым без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ), а с 2020 г. опускается ниже.

Прогноз себестоимости тепловой энергии от индивидуальных теплоисточников.

Таблица 44 Калькуляция себестоимости тепловой энергии от индивидуальных источников в МО Раздольненский район на период 2016-2031 гг.

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	Мероприятия всего, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мероприятия на источнике	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Мероприятия на сетях и сооружениях на них	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- в т. ч. перекладка ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Установленная мощность	Гкал/ч	0	0	0,2	1,4	3,3	4,8	5,2	5,6	6	6,4	6,9	7	7,1	7,2	7,3	7,4
	Подключенная нагрузка	Гкал/ч	0	0	0,2	1,4	3,3	4,8	5,2	5,6	6	6,4	6,9	7	7,1	7,2	7,3	7,4
1	Выработка т/э	Гкал	0	0	285	2 292	5 079	7 155	7 818	8 481	9 144	9 807	10 471	10 650	10 829	11 008	11 187	11 366
2	Расход т/э на собственные нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	то же	%	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
3	Отпуск т/э с коллекторов	Гкал	0	0	285	2 292	5 079	7 155	7 818	8 481	9 144	9 807	10 471	10 650	10 829	11 008	11 187	11 366
4	Покупка т/э	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Отпуск т/э в сеть	Гкал	0	0	285	2 292	5 079	7 155	7 818	8 481	9 144	9 807	10 471	10 650	10 829	11 008	11 187	11 366
6	Потери т/э при транспорте	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	потери к отпуску в сеть	%	0	0	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
7	Полезный отпуск т/э, всего	Гкал	0	0	285	2 292	5 079	7 155	7 818	8 481	9 144	9 807	10 471	10 650	10 829	11 008	11 187	11 366
7,1	Расход т/э на хоз. нужды	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7,2	Товарная т/э, всего	Гкал	0	0	285	2 292	5 079	7 155	7 818	8 481	9 144	9 807	10 471	10 650	10 829	11 008	11 187	11 366
8	Потребление ресурсов																	
8,1	Расход условного топлива	т у.т.	0	0	45	360	797	1 123	1 227	1 331	1 435	1 539	1 643	1 671	1 699	1 727	1 755	1 783
	удельный расход условного топлива на отпуск т/э в сеть	кг у.т./Гкал	0	0	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9	156,9
	Расход натурального топлива																	
	газ	тыс. м ³	0	0	37	297	658	926	1 012	1 098	1 184	1 270	1 355	1 379	1 402	1 425	1 448	1 471
	мазут	т н.т.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,2	Расход электроэнергии	тыс. кВт·ч	0	0	4	34	76	107	117	127	137	147	157	160	162	165	168	170
	удельный расход э/э на отпуск т/э в сеть	кВт·ч/Гкал	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
8,3	Расход воды всего	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
	удельный расход воды на отпуск т/э в сеть	м ³ /Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8,4	Объем стоков	тыс. м ³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Расчет себестоимости т/э																	
1	Топливо на технологические цели	тыс. руб.	0	0	221	1 829	4 211	6 133	6 905	7 698	8 522	9 378	10 256	10 664	11 069	11 475	11 893	12 323
	цена газа	руб./тыс. м ³	0	0	5 970	6 166	6 403	6 622	6 822	7 011	7 199	7 387	7 566	7 735	7 896	8 053	8 212	8 375
	стоимость газа	тыс. руб.	0	0	221	1 829	4 211	6 133	6 905	7 698	8 522	9 378	10 256	10 664	11 069	11 475	11 893	12 323
	стоимость мазута	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Покупная электроэнергия	тыс. руб.	0	0	20	169	377	543	608	675	745	819	895	944	975	974	971	987
4	Вода на технологические нужды	тыс. руб.	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4
5	Водоотведение сточных вод	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Заработная плата персонала	тыс. руб.	0	0	45	376	937	1 385	1 548	1 717	1 893	2 071	2 253	2 334	2 417	2 503	2 591	2 681
	- численность персонала всего, в т. ч.	чел	0	0	0,2	1,4	3,3	4,8	5,2	5,6	6	6,4	6,9	7	7,1	7,2	7,3	7,4
	- изменения за год	чел	0	0	0,2	1,2	1,9	1,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
7	Отчисление на соц. нужды с оплаты производственных рабочих	тыс. руб.	0	0	14	114	283	418	467	519	572	625	680	705	730	756	782	810
8	Расходы по содержанию и эксплуатации		0	0	0	0	0	18	179	506	871	1 152	1 351	1 497	1 583	1 682	1 832	1 941
8.1.	- амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	- по существующим объектам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2.	- затраты на ремонт и обслуживание	тыс. руб.	0	0	0	0	0	18	179	506	871	1 152	1 351	1 497	1 583	1 682	1 832	1 941

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2016 (план рег. органа)	По экспертной оценке														
				2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
	- ремонт по существующим объектам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	- ремонт по объектам инвестирования	тыс. руб.	0	0	0	0	0	18	179	506	871	1152	1351	1497	1583	1682	1832	1941
	- капитальный ремонт (замена) ветхих сетей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	Материалы (на эксплуатацию)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	Прочие затраты	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	Налог на имущество (по объектам инвестирования)	тыс. руб.	0	0	18	162	328	470	505	531	490	438	404	395	303	219	152	104
12	Расчетные расходы всего, в т. ч.:	тыс. руб.	0	0	318	2 650	6 136	8 970	10 213	11 648	13 095	14 486	15 843	16 543	17 079	17 612	18 225	18 850
	<i>в т. ч. Фонд реновации (амортизация по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12.1.	- в т. ч. для сторонних потребителей	тыс. руб.	0	0	318	2 650	6 136	8 970	10 213	11 648	13 095	14 486	15 843	16 543	17 079	17 612	18 225	18 850
	<i>расчетные расходы без Фонда реновации (без амортизации по объектам инвестирования)</i>	тыс. руб.	0	0	318	2 650	6 136	8 970	10 213	11 648	13 095	14 486	15 843	16 543	17 079	17 612	18 225	18 850
	<i>расчетные расходы без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования</i>	тыс. руб.	0	0	300	2 488	5 809	8 500	9 709	11 117	12 605	14 048	15 439	16 148	16 776	17 393	18 073	18 746
13	Себестоимость т/э по котельной	руб./Гкал	0	0	1 113	1 156	1 208	1 254	1 306	1 373	1 432	1 477	1 513	1 553	1 577	1 600	1 629	1 658
	<i>индекс роста к предыдущему году</i>	-	0	0	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,05	1,04	1,03	1,02	1,03	1,02	1,01	1,02	1,02
	<i>себестоимость т/э по котельной (без амортизации и налога на имущество по объектам инвестирования)</i>	руб./Гкал	0	0	1 050	1 086	1 144	1 188	1 242	1 311	1 378	1 432	1 474	1 516	1 549	1 580	1 616	1 649
	<i>- топливная составляющая</i>	руб./Гкал	0	0	773	798	829	857	883	908	932	956	980	1 001	1 022	1 042	1 063	1 084
	<i>- остальные расходы всего, в т. ч.:</i>	руб./Гкал	0	0	341	358	379	396	423	466	500	521	534	552	555	558	566	574
			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	0	0	71	74	74	76	78	80	81	83	86	89	90	88	87	87
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	0	0	207	214	240	252	258	264	269	275	280	285	291	296	302	307
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	2	23	60	95	117	129	141	146	153	164	171
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	63	71	65	66	65	63	54	45	39	37	28	20	14	9
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	СПРАВОЧНО:																	
	Отношение себестоимости т/э на котельной к средней себестоимости т/э ГУП РК "КТКЭ"	руб./Гкал	0	0	-2 093	-2 151	-2 152	-2 205	-2 231	-2 242	-2 276	-2 321	-2 371	-2 416	-2 471	-2 519	-2 561	-2 610
		%	0	0	-65%	-65%	-64%	-64%	-63%	-62%	-61%	-61%	-61%	-61%	-61%	-61%	-61%	-61%
	<i>- за счет топливной составляющей</i>	руб./Гкал	0	0	-247	-253	-253	-261	-268	-274	-281	-289	-296	-302	-309	-315	-321	-327
	<i>- за счет остальных расходов</i>	руб./Гкал	0	0	-1 846	-1 898	-1 899	-1 945	-1 963	-1 968	-1 995	-2 032	-2 076	-2 114	-2 163	-2 204	-2 240	-2 282
	<i>- покупная ТЭ</i>	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- покупная ЭЭ</i>	руб./Гкал	0	0	-155	-161	-160	-165	-168	-171	-175	-179	-184	-190	-193	-190	-186	-186
	<i>- вода</i>	руб./Гкал	0	0	-28	-29	-30	-32	-33	-34	-35	-37	-38	-39	-40	-41	-42	-43
	<i>- стоки</i>	руб./Гкал	0	0	-7	-7	-7	-8	-8	-8	-8	-9	-9	-9	-9	-10	-10	-10
	<i>- ФОТ</i>	руб./Гкал	0	0	-1 521	-1 579	-1 580	-1 628	-1 665	-1 704	-1 748	-1 789	-1 828	-1 865	-1 902	-1 941	-1 979	-2 019
	<i>- амортизация</i>	руб./Гкал	0	0	-50	-39	-28	-17	-8	-1	0	0	0	0	0	0	0	0
	<i>- ремонты</i>	руб./Гкал	0	0	-22	-23	-24	-22	-2	34	69	90	101	112	117	123	134	140
	<i>- материалы</i>	руб./Гкал	0	0	-84	-86	-88	-90	-92	-94	-96	-99	-101	-103	-105	-107	-109	-111
	<i>- налог на имущество</i>	руб./Гкал	0	0	63	71	65	66	65	63	54	45	39	37	28	20	14	9
	<i>- прочие</i>	руб./Гкал	0	0	-42	-44	-47	-49	-51	-52	-53	-55	-56	-57	-58	-59	-60	-62

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Единая теплоснабжающая организация (ЕТО) – теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В п. 8 Постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (далее – ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.) установлены обязанности ЕТО:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 в проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах городского округа;

- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Границы зон теплоснабжения на территории МО Раздольненский район определены в Главе 11 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации» (шифр 008.СТС.016.019.011.000). Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО Раздольненский район представлен в таблице ниже.

Таблица 45 Реестр зон деятельности ЕТО на территории МО Раздольненский район

Код зоны деятельности ЕТО	Источники теплоснабжения в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне действия ЕТО в базовый период	Ведомственная принадлежность	
			Источник	Тепловые сети
001	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная, 16	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
002	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе, 14а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
003	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
004	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»
005	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское шоссе, 23	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19, установленные ПП РФ от 08.08.2012 № 808, могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;
- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены в ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии определения ЕТО:

- 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 действия ЕТО;
- Размер собственного капитала;
- Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации

присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО Раздольненский район представлены в таблице ниже.

Детальное обоснование соответствия организаций, предлагаемых в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО, устанавливаемым ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808, приведено в Главе 12 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения «Обоснование предложения по определению единой теплоснабжающей организации».

Таблица 46 Предложения по присвоению статуса ЕТО на территории МО Раздольненский район

Код зоны деятельности ЕТО	Источник тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО	Теплоснабжающие и/или теплосетевые организации, осуществляющие деятельность в зоне ЕТО в базовый период	Организация, предлагаемая в качестве ЕТО	Обоснование соответствия организации, предлагаемой в качестве ЕТО, критериям определения ЕТО
001	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Школьная,16	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
002	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Евпаторийское шоссе,14а	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
003	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. Ленина, 13	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
004	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, ул. 30 лет Победы	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения
005	Котельная по адресу: п.г.т. Раздольное, Красноперекопское шоссе, 23	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»	п. 8 Правил организации теплоснабжения

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Согласно п. 4 ПП РФ от 08.08.2012 г. № 808 целесообразно определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию:

- в группе зон деятельности ЕТО №№ 002-023 назначить ЕТО ГУП РК «Крымтеплокоммунэнерго»;

- в группе зон деятельности ЕТО №025-030 назначить ЕТО ООО «СК «Комфорт».

После внесения проекта Схемы теплоснабжения на рассмотрение, теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

Окончательные предложения по присвоению статуса ЕТО формируются по результатам рассмотрения заявок на основании критериев определения ЕТО.

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

Источники тепловой энергии, функционирующие на территории МО Раздольненский район характеризуются малой величиной подключенной нагрузки и находятся на относительно большом удалении друг от друга. В связи с чем, схемой теплоснабжения не предусмотрено перераспределение нагрузок между существующими источниками.

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

Порядок определения теплосетевой организации, уполномоченной на эксплуатацию выявленных бесхозных сетей, установлен в Статье 15 п. 6 Федерального закона РФ № 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.

На территории МО Раздольненский район бесхозные тепловые сети не выявлены.