

Закрытое Акционерное Общество
«И В Э Н Е Р Г О С Е Р В И С»

Юр. адрес: 153002, г. Иваново, ул.Шестернина, д. 3, Тел/факс: (4932) 37-22-02
ИНН 3731028511, КПП 370201001, ОГРН 1033700079951
ОКПО 44753410, ОКОНХ 71100
e-mail: office@ivenser.com

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД ОРСК»



Книга 12
Обоснование предложений
по определению единых
теплоснабжающих организаций

«УТВЕРЖДАЮ»

Главный инженер

ОАО «Оренбургская ТГК»

_____ В.А. Великороднов

« ____ » _____ 2014 г.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО «ГОРОД ОРСК»

**Обосновывающие материалы к схеме
теплоснабжения**

**Книга 12. Обоснование предложений
по определению единых теплоснабжающих
организаций**

Генеральный директор

ЗАО «Ивэнергосервис»

_____ Е. В. Барочкин

« ____ » _____ 2014 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Общие положения	4
Раздел 2. Определение существующих зон действия источников тепловой мощности в системе теплоснабжения г. Орск.....	6
2.1. Расположение источников теплоснабжения в г. Орск.....	6
2.2. Зоны действия источников тепловой энергии г. Орск	8
2.2.1. Зона действия Орской ТЭЦ-1.....	8
2.2.2. Зона действия котельной №1	9
2.2.3. Зона действия котельной №2	10
2.2.4. Зона действия котельной №3	10
2.2.5. Зона действия котельной №4	11
2.2.6. Зона действия котельной №5	12
2.2.7. Зона действия котельной №6	13
2.2.8. Зона действия котельной №7	14
2.2.9. Зона действия котельной №8	14
2.2.10. Зона действия котельной №9	15
2.2.11. Зона действия котельной №10	15
2.2.12. Зона действия котельной №12	16
2.2.13. Зона действия котельной ОАО «ОКУ»	18
2.2.14. Зона действия котельной ОАО «РЖД»	19
2.2.15. Зона действия котельной ЗАО «ОМК»	20
Раздел 3. Определение изолированных зон действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения	21
3.1. Зона действия котельной № 3 после закрытия котельной ОАО «ОКУ»	21
3.2. Зона действия котельной БМК на ул. Соколова	21
3.3. Зона действия котельной БМК на ул. Перегонная.....	22
Раздел 4. Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения	23
Раздел 5. Решение об определении единой теплоснабжающей организации.....	27
Список использованных источников.....	32

Раздел 1. Общие положения

В соответствии с пунктом 4 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснования решения по определению единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации (пункт 40 ПП РФ № 154 от 22.02.2012).

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2012 г. №190 «О теплоснабжении» (ст.2, ст.15).

В соответствии со ст.2 ФЗ-190 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения. Для городов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более единая теплоснабжающая организация утверждается уполномоченным федеральным органом власти (Министерство энергетики РФ).

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».

Правила организации теплоснабжения, утверждённые постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808, в пункте 7 Правил устанавливают следующие критерии определения единой теплоснабжающей организации (далее 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 деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Согласно пункту 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Рабочая тепловая мощность в соответствии с ПП РФ №808 – средняя приведенная часовая мощность источника тепловой энергии, определяемая по фактическому полезному отпуску источника тепловой энергии за последние 3 года работы.

Емкость тепловых сетей в соответствии с тем же постановлением – производство протяженности всех тепловых сетей, принадлежащих организации на праве собственности или ином законном основании, на средневзвешенную площадь поперечного сечения данных тепловых сетей.

В соответствии с указанными пунктами постановлений Правительства РФ в схеме теплоснабжения разрабатываются:

- реестр зон действия всех существующих (на базовый период разработки схемы теплоснабжения) изолированных (технологически не связанных) систем теплоснабжения, действующих в административных границах поселения, городского округа;
- реестр зон действия перспективных изолированных систем теплоснабжения, образованных на базе действующих и перспективных (предлагаемых к строительству) источников тепловой энергии;
- реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций, определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения города.

Раздел 2. Определение существующих зон действия источников тепловой мощности в системе теплоснабжения г. Орск

2.1. Расположение источников теплоснабжения в г. Орск

В схеме теплоснабжения г. Орск установлены зоны действия систем теплоснабжения от источников тепловой мощности (см. Книга 2 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»), расположенных в установленных границах г. Орск. Схема расположения и список источников теплоснабжения в г. Орск приведены на рис. 2.1.1.

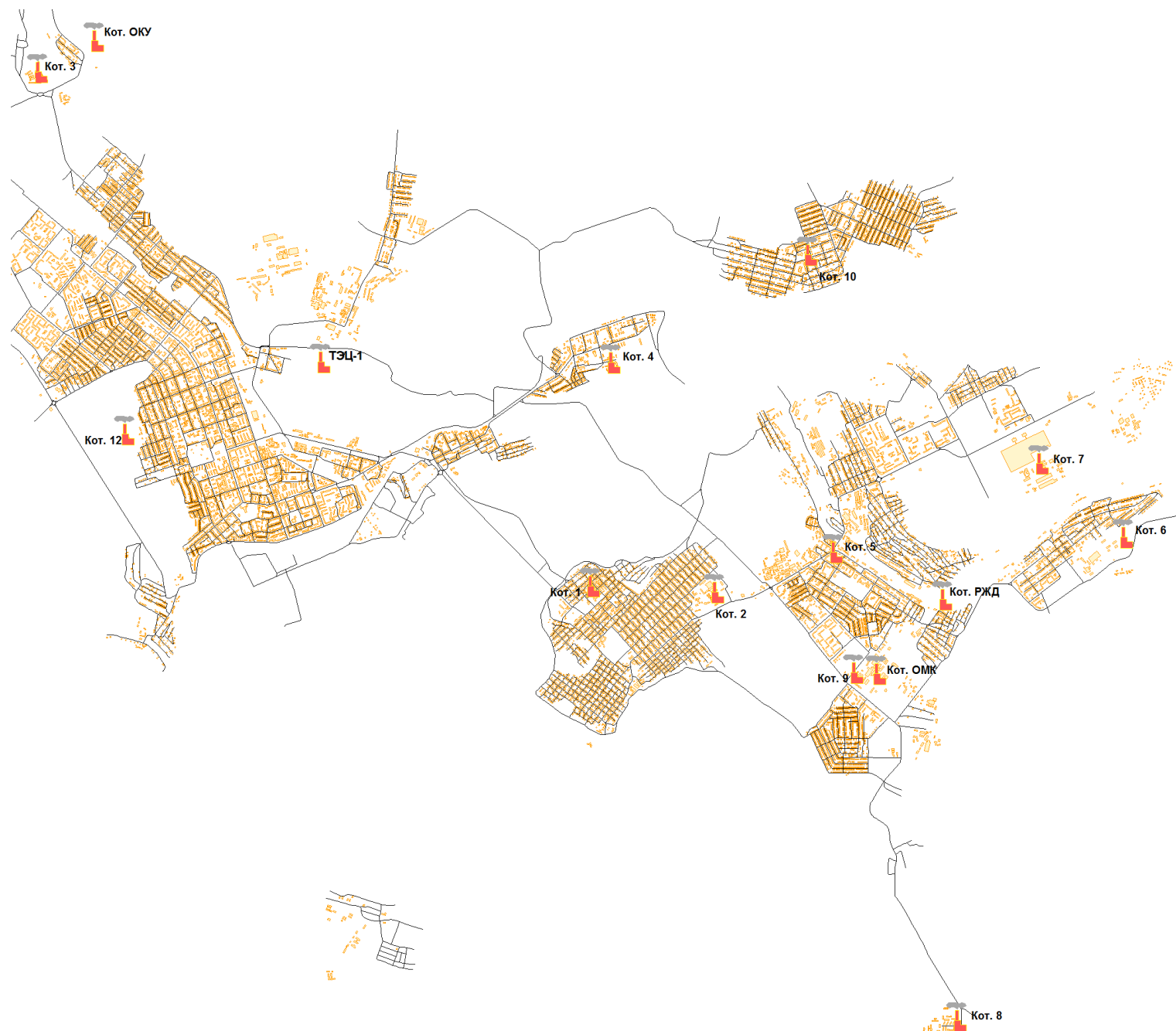


Рис. 2.1. Схема расположения источников теплоснабжения в г. Орске

2.2. Зоны действия источников тепловой энергии г. Орск

2.2.1. Зона действия Орской ТЭЦ-1

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – Орская ТЭЦ-1 г. Орск, приведена на Рис. 2.2. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

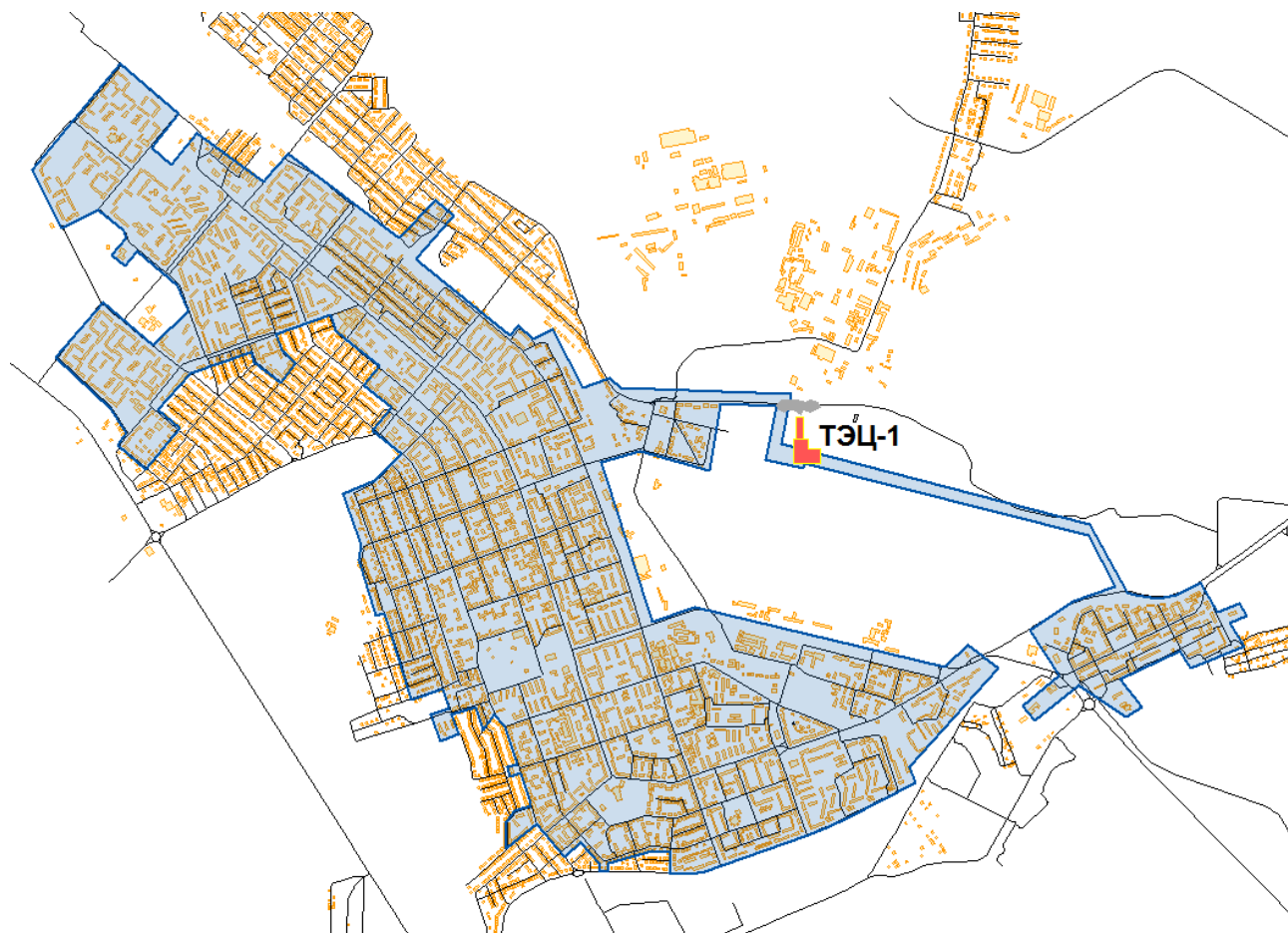


Рис. 2.2. Зона действия Орской ТЭЦ-1

В период с 2014 до 2028 года планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия Орской ТЭЦ-1.

2.2.2. Зона действия котельной №1

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №1 г. Орск, приведена на Рис. 2.3. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

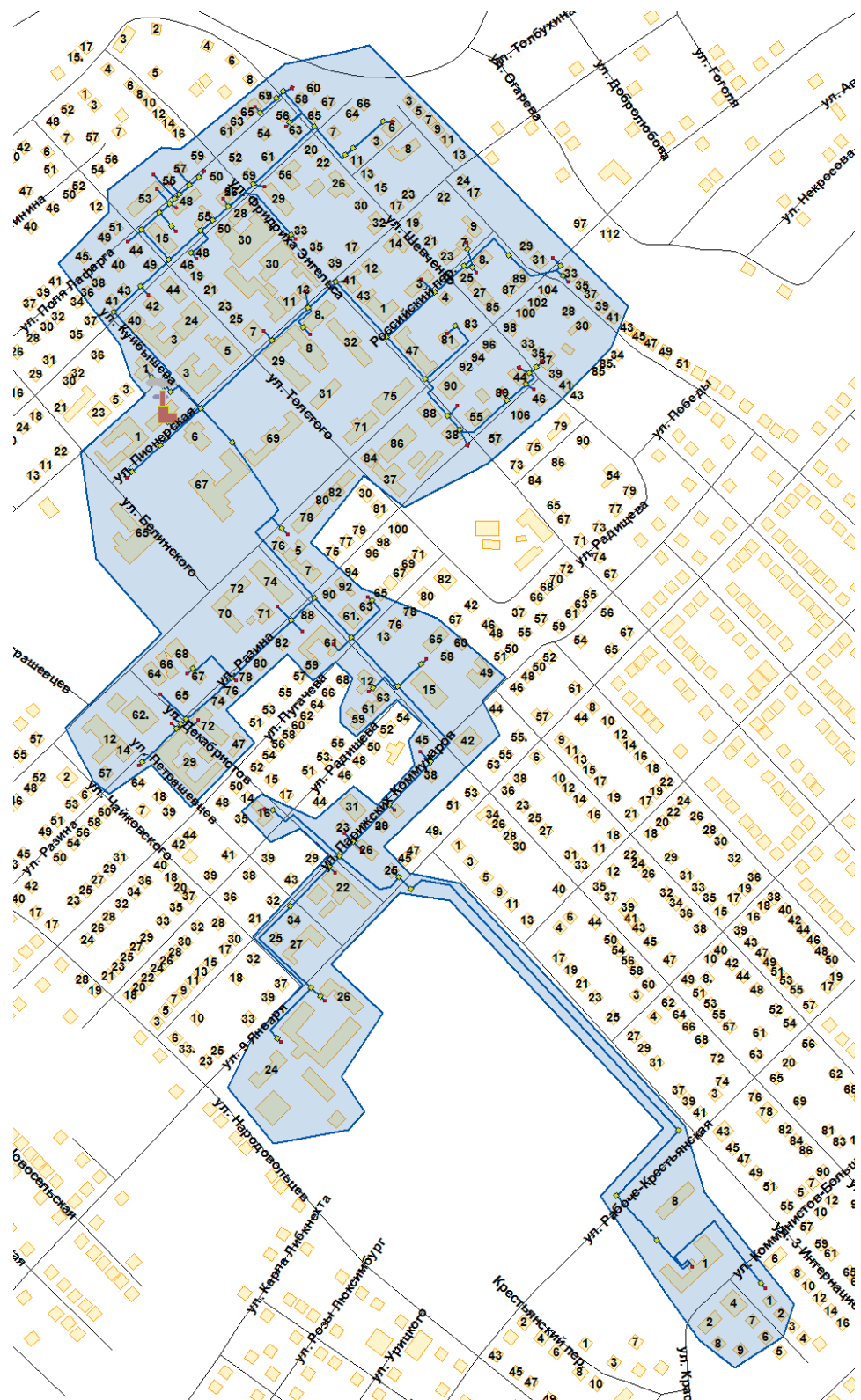


Рис. 2.3. Зона действия котельной №1

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №1. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.3. Зона действия котельной №2

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №2 г. Орск, приведена на Рис. 2.4. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

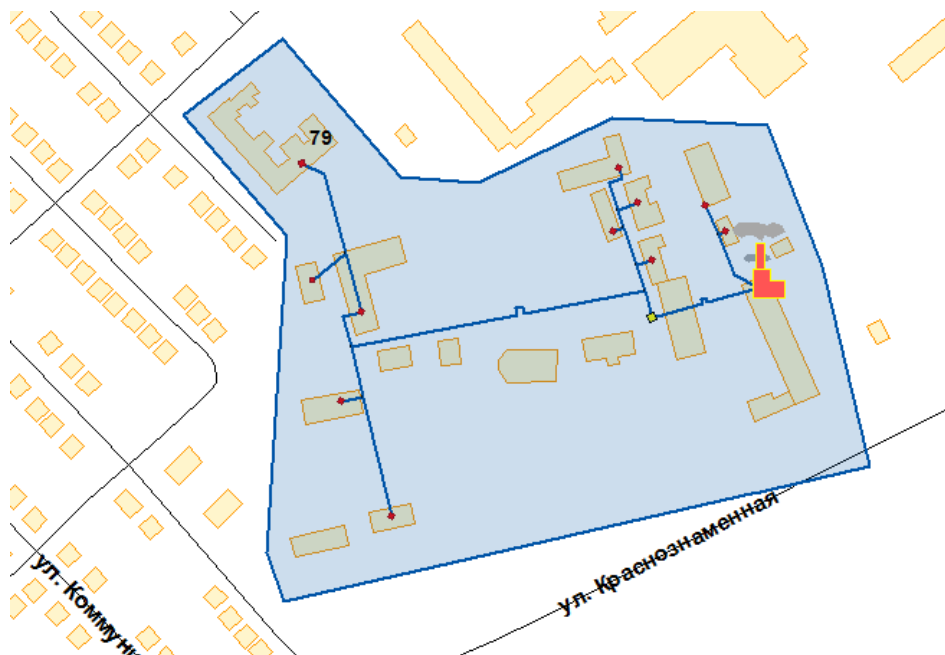


Рис. 2.4. Зона действия котельной № 2

В 2015 г. планируется вывод из эксплуатации котельной №2, тепловая нагрузка будет переведена на БМК на ул. Соколова.

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в указанной зоне действия. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2014 г.

2.2.4. Зона действия котельной №3

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №3 г. Орск, приведена на Рис. 2.5. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

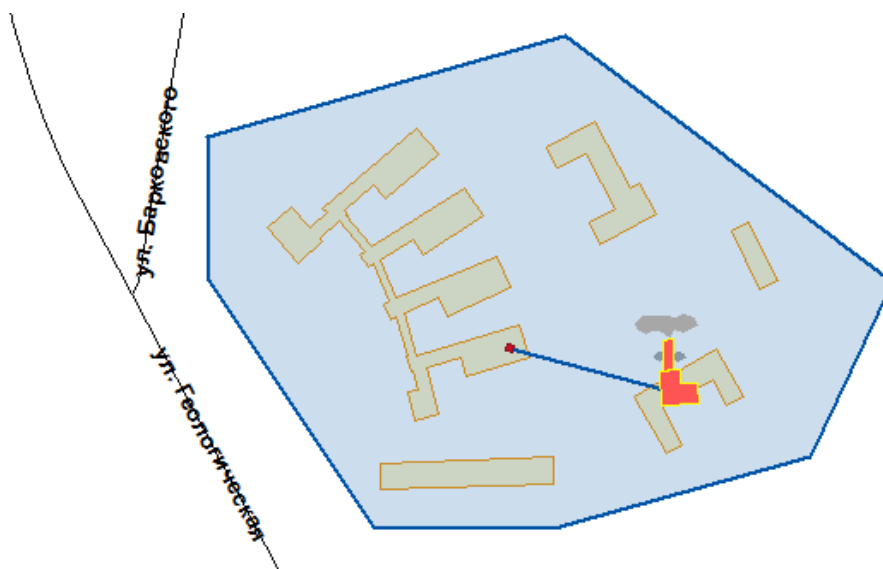


Рис. 2.5. Зона действия котельной №3

2.2.5. Зона действия котельной №4

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №4 г. Орск, приведена на Рис. 2.6. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

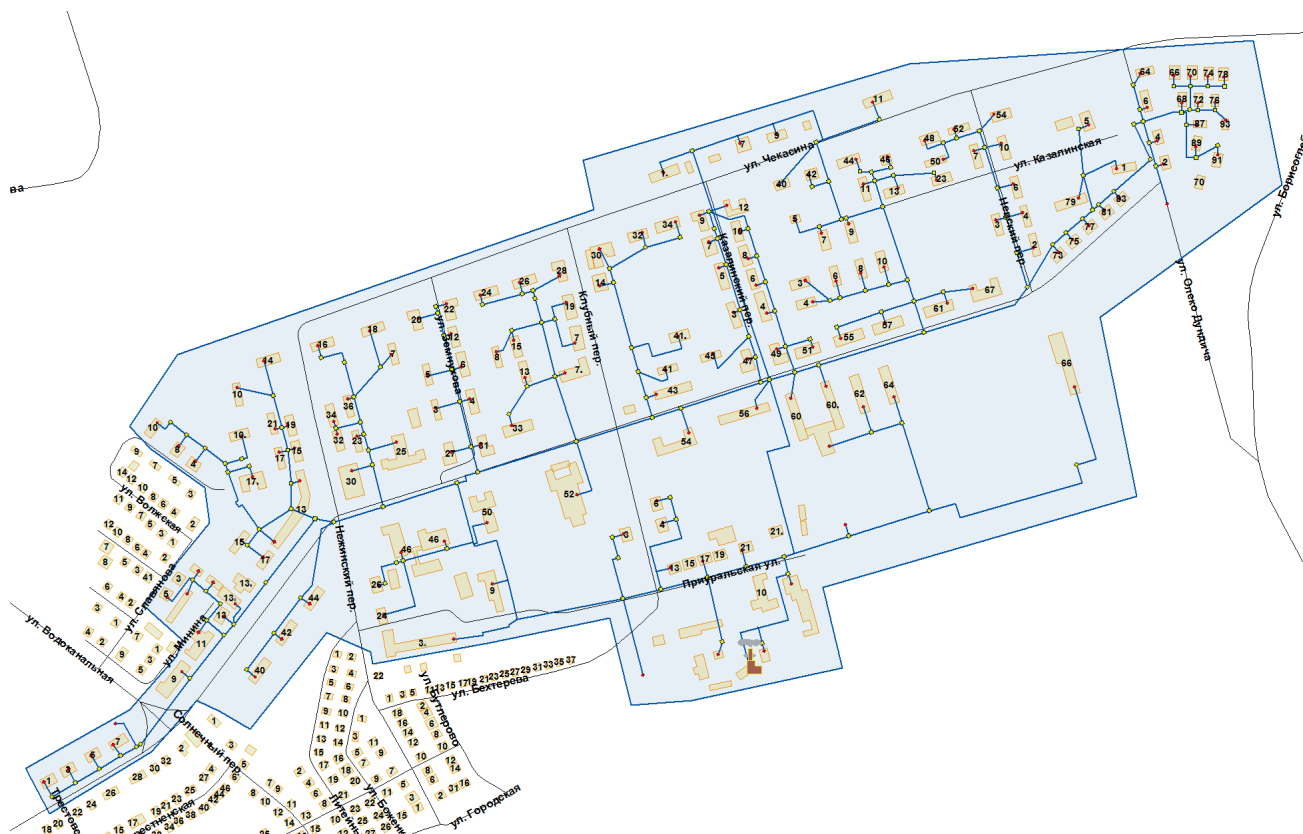


Рис. 2.6. Зона действия котельной №4

В период до 2028 года планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №4. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.6. Зона действия котельной №5

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №5 г. Орск, приведена на Рис. 2.7. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

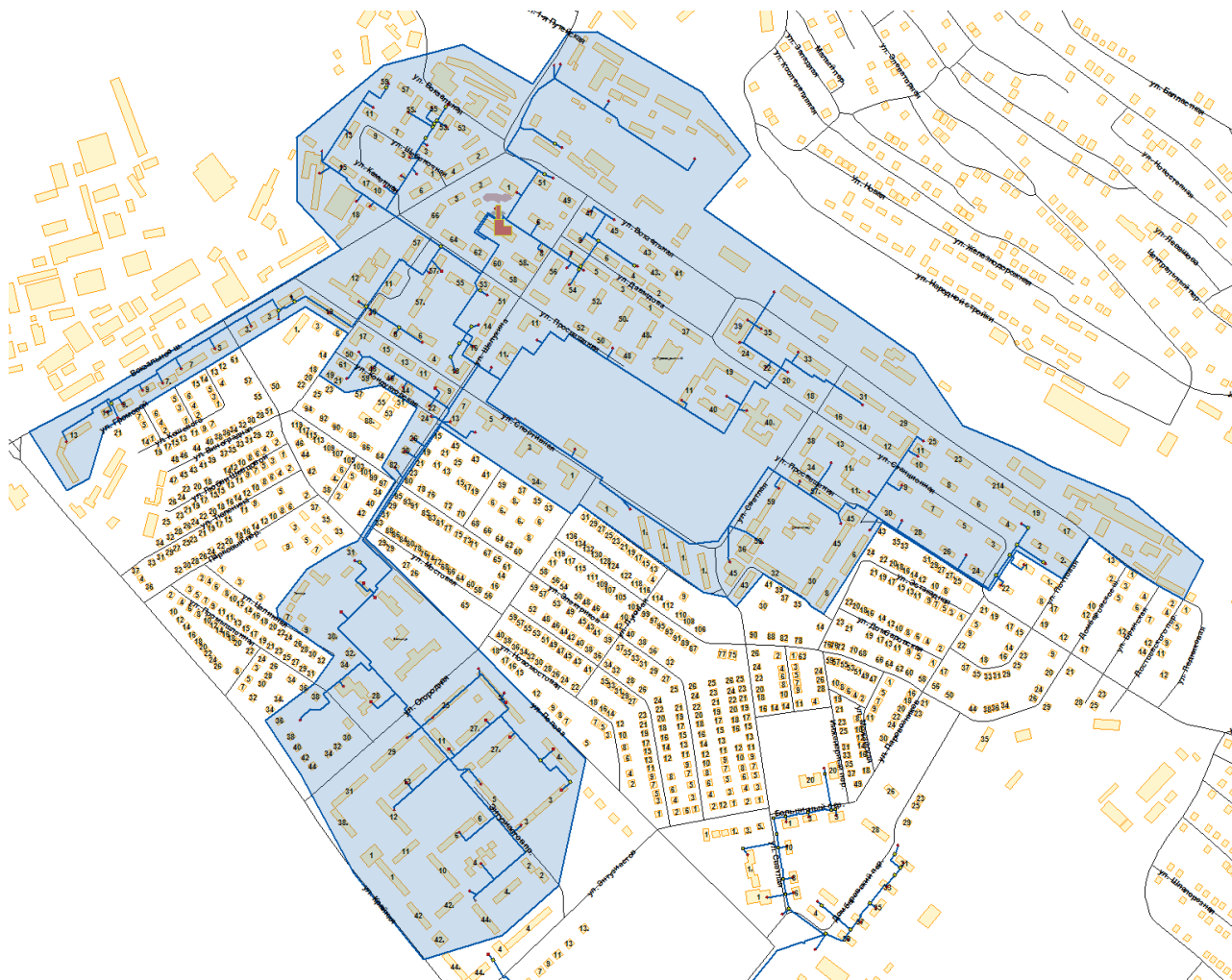


Рис. 2.7. Зона действия котельной №5 (существующая зона действия выделена синим, перспективная - красным)

В период до 2028 года планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №5. Зона действия изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.7. Зона действия котельной №6

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №6 г. Орск, приведена на Рис. 2.8. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».



Рис. 2.8. Зона действия котельной №6 (существующая зона действия выделена синим, перспективная - красным)

В период до 2028 года планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №6. Зона действия изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.8. Зона действия котельной №7

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №1 г. Орск, приведена на Рис. 2.9. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

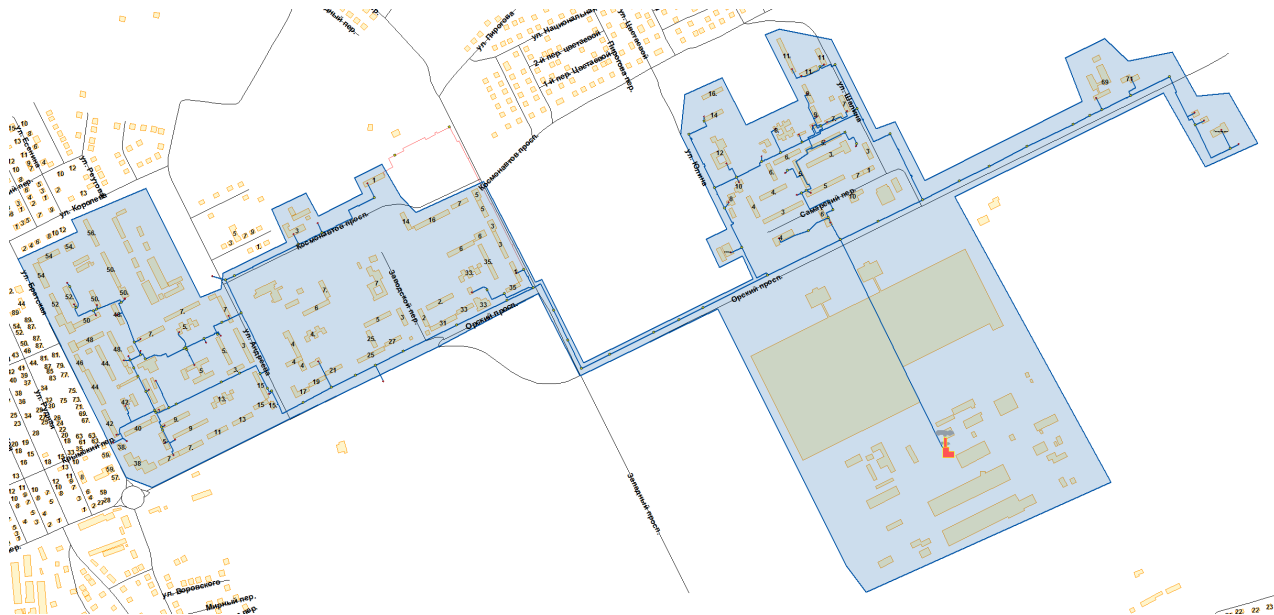


Рис. 2.9. Зона действия котельной №7 (существующая зона действия выделена синим, перспективная - красным)

В период до 2028 года планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №7. Зона действия изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.9. Зона действия котельной №8

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №8 г. Орск, приведена на Рис. 2.10. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

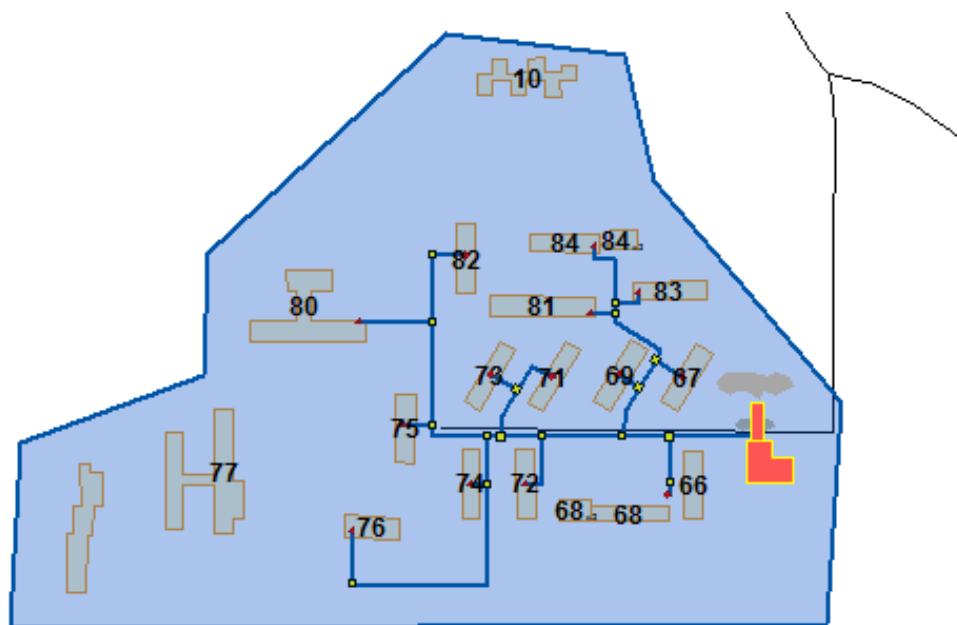


Рис. 2.10. Зона действия котельной №8

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №8. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.10. Зона действия котельной №9

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №9 г. Орск, приведена на Рис. 2.11. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

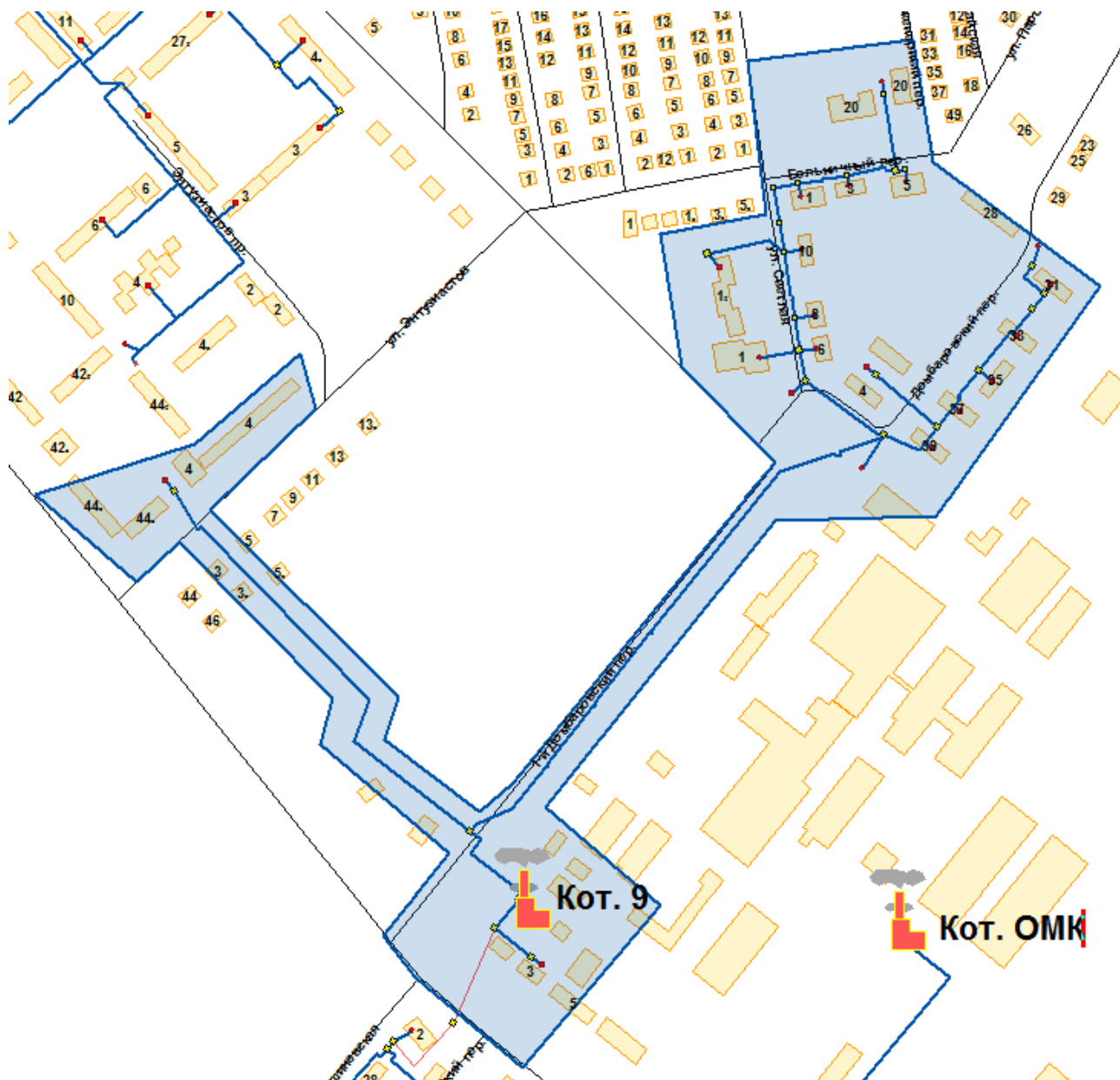


Рис. 2.11. Зона действия котельной №9

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №9. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.11. Зона действия котельной №10

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №10 г. Орск, приведена на Рис. 2.12. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

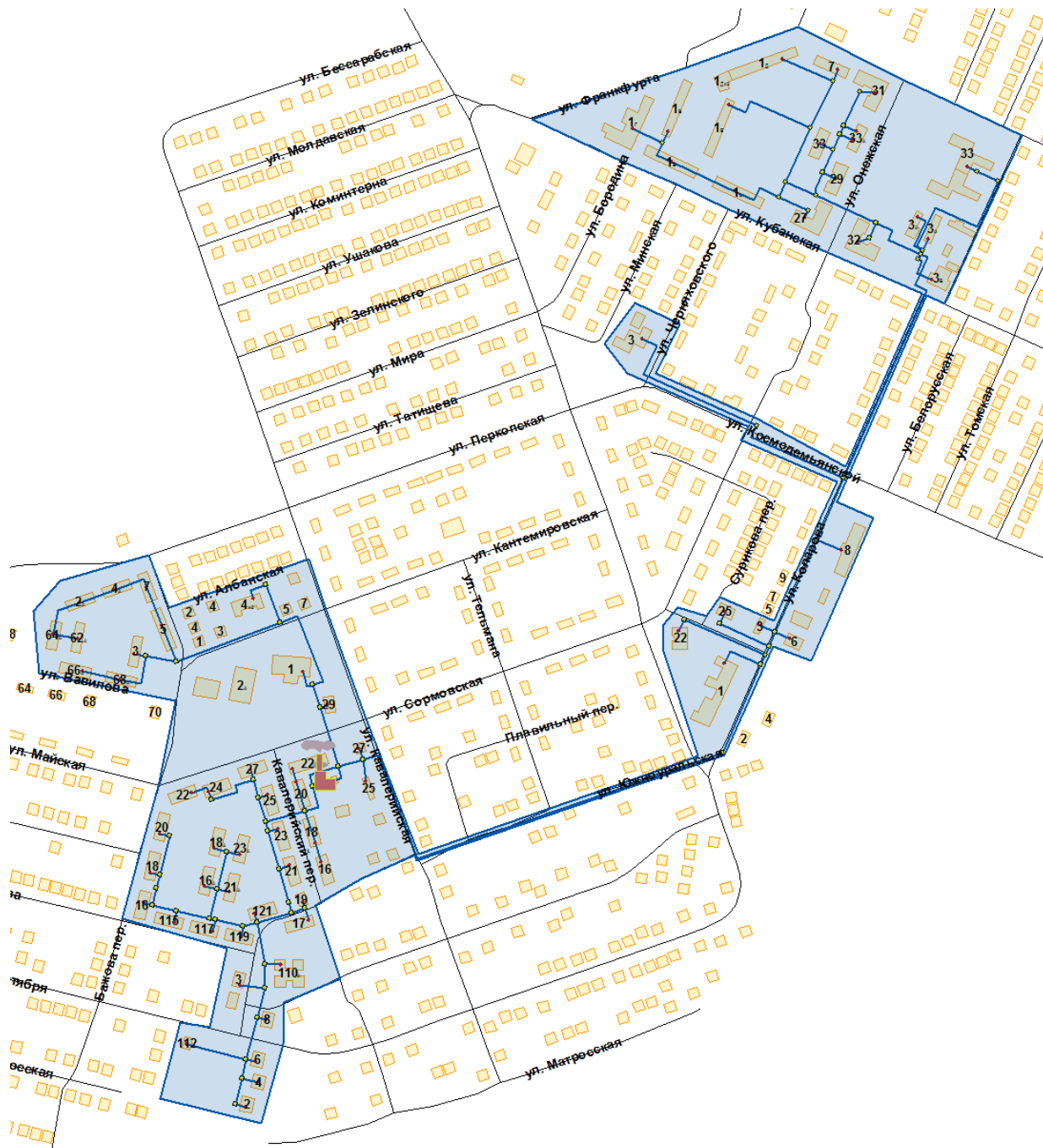


Рис. 2.12. Зона действия котельной №10

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №10. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.12. Зона действия котельной №12

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная №12 г. Орск, приведена на Рис. 2.13. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат МУП «ОПТС».

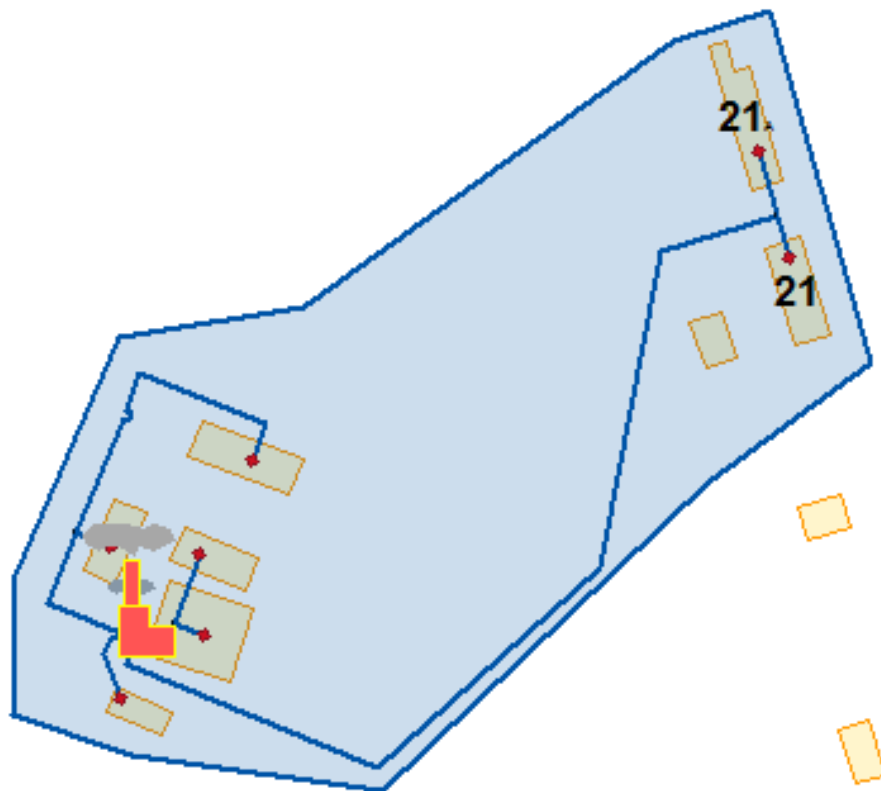


Рис. 2.13. Зона действия котельной №12

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной №12. Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.13. Зона действия котельной ОАО «ОКУ»

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная ОАО «ОКУ» г. Орск, приведена на Рис. 2.14. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат ОАО «ОКУ».

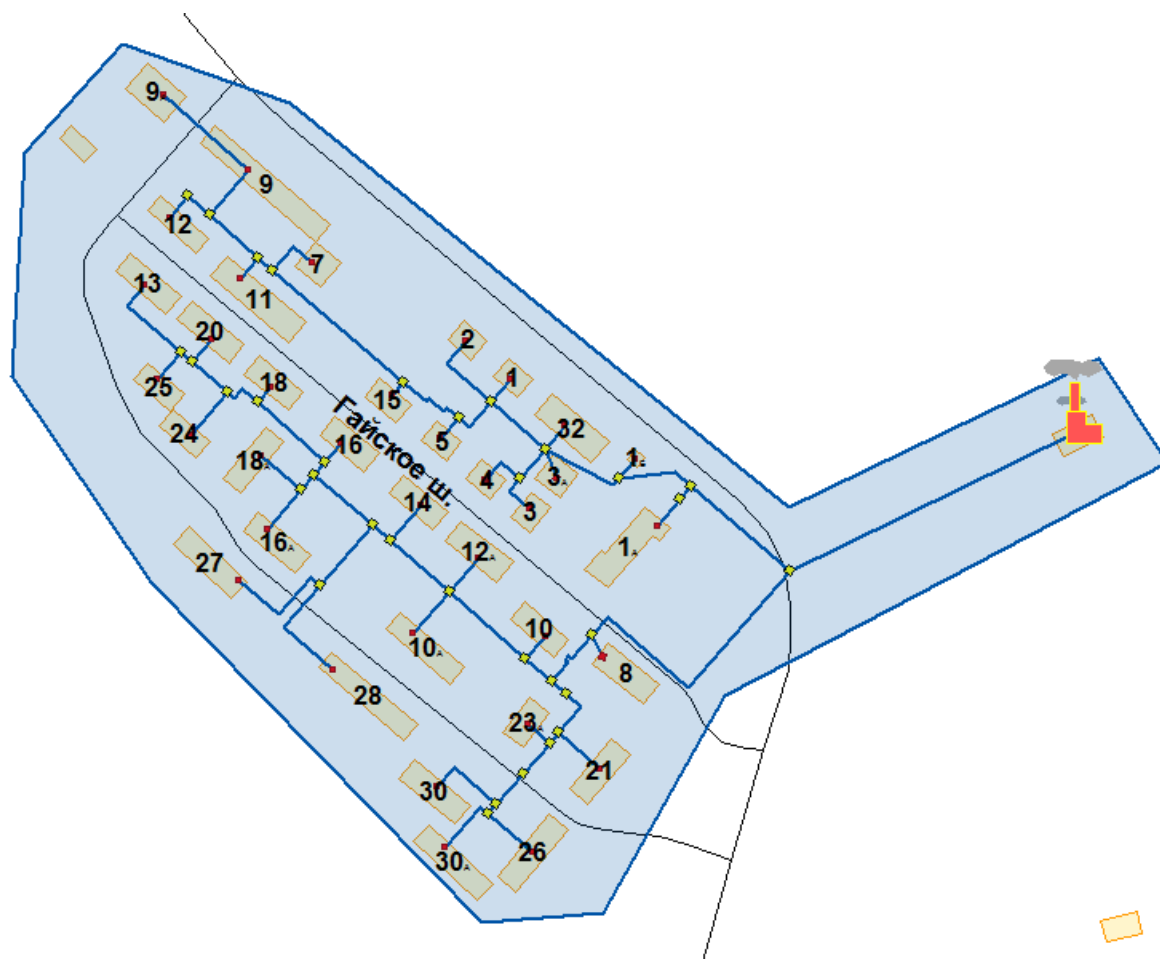


Рис. 2.14. Зона действия котельной ОАО «ОКУ»

В 2019 г. планируется вывод из эксплуатации котельной ОАО «ОКУ» и перевод тепловой нагрузки пос. Круторожино на котельную №3.

2.2.14. Зона действия котельной ОАО «РЖД»

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная ОАО «РЖД» г. Орск, приведена на Рис. 2.15. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат ОАО «РЖД».

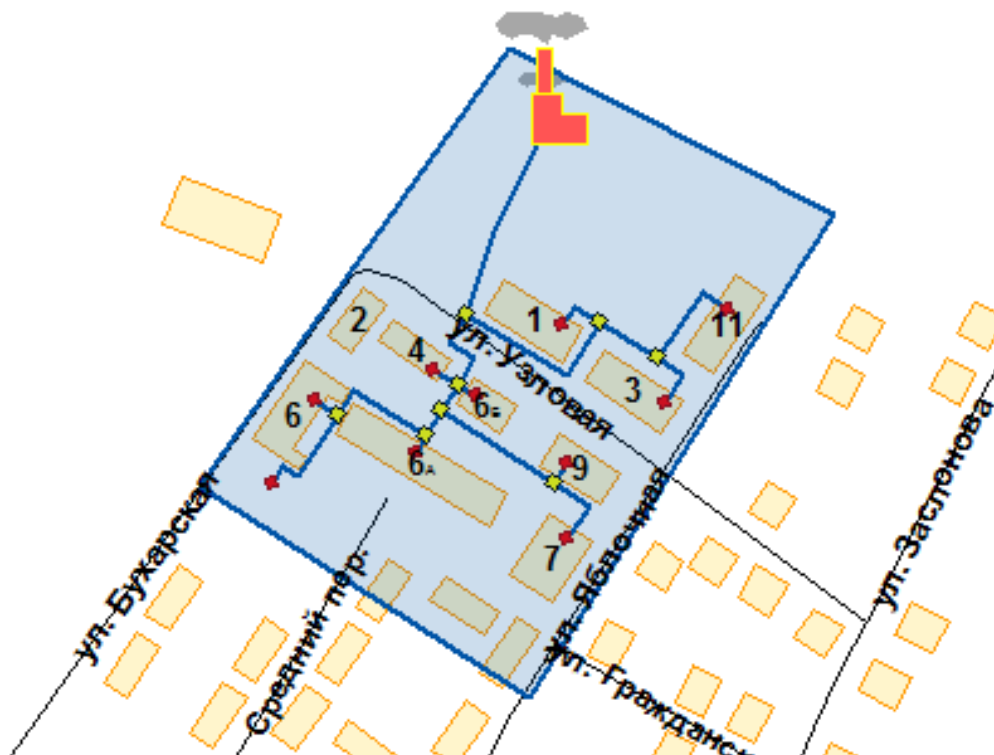


Рис. 2.15. Зона действия котельной ОАО «РЖД»

В период до 2028 года не планируется увеличение тепловой нагрузки в существующей зоне действия котельной ОАО «РЖД». Зона действия не изменится относительно границ, сложившихся на 01.01.2012 г.

2.2.15. Зона действия котельной ЗАО «ОМК»

Зона действия, образованная на базе источника тепловой энергии – котельная ЗАО «ОМК» г. Орск, приведена на Рис. 2.16. Источник тепловой энергии и магистральные тепловые сети в рассматриваемой зоне деятельности принадлежат ЗАО «ОМК».

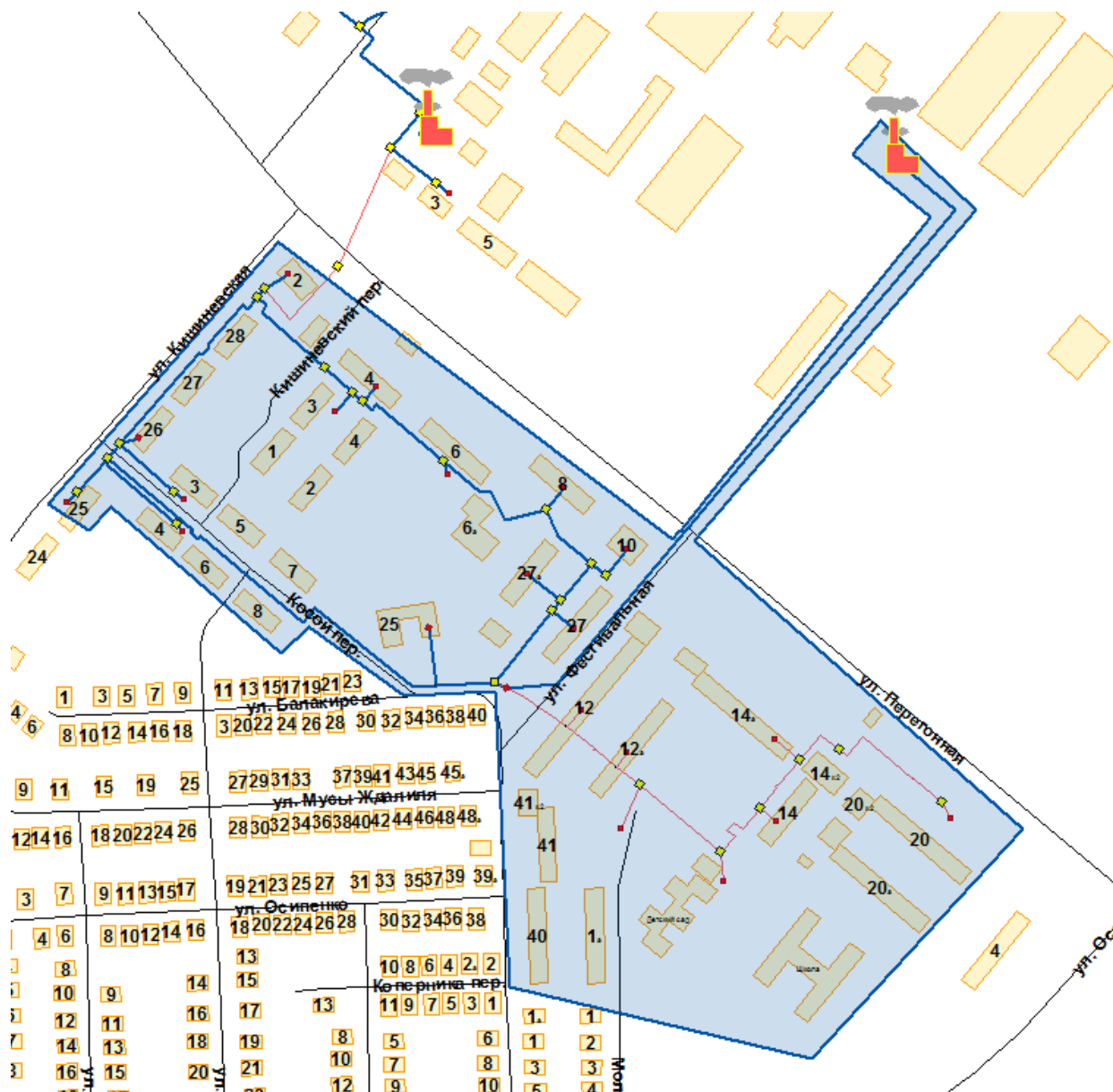


Рис. 2.16. Зона действия котельной ЗАО «ОМК»

В 2015 г. планируется вывод котельной ЗАО «ОМК» из эксплуатации и перевод тепловой нагрузки на БМК на ул. Перегонная.

Раздел 3. Определение изолированных зон действия источников тепловой мощности, планируемых к вводу в эксплуатацию в соответствии со схемой теплоснабжения

В соответствии с разработанной «Схемой теплоснабжения г. Орск», планируются к вводу в эксплуатацию источники тепловой энергии в 3 изолированных зонах действия. Кроме того, предлагается объединить зоны действия планируемой к закрытию котельной ОАО «ОКУ» и котельной № 3.

3.1. Зона действия котельной № 3 после закрытия котельной ОАО «ОКУ»

В 2019 г. планируется подключение к котельной №3 тепловой сети пос. Круторожино и вывод из эксплуатации котельной ОАО «ОКУ». Зона действия котельной №3 на 2019 г. представлена на Рис. 3.1.



Рис. 3.1. Перспективная зона действия котельной №3

3.2. Зона действия котельной БМК на ул. Соколова

В 2015 г. планируется вывод из эксплуатации котельной №2, тепловая нагрузка будет переведена на БМК на ул. Соколова. Зона действия котельной до 2028 г. не изменится и представлена на рис. 3.2.

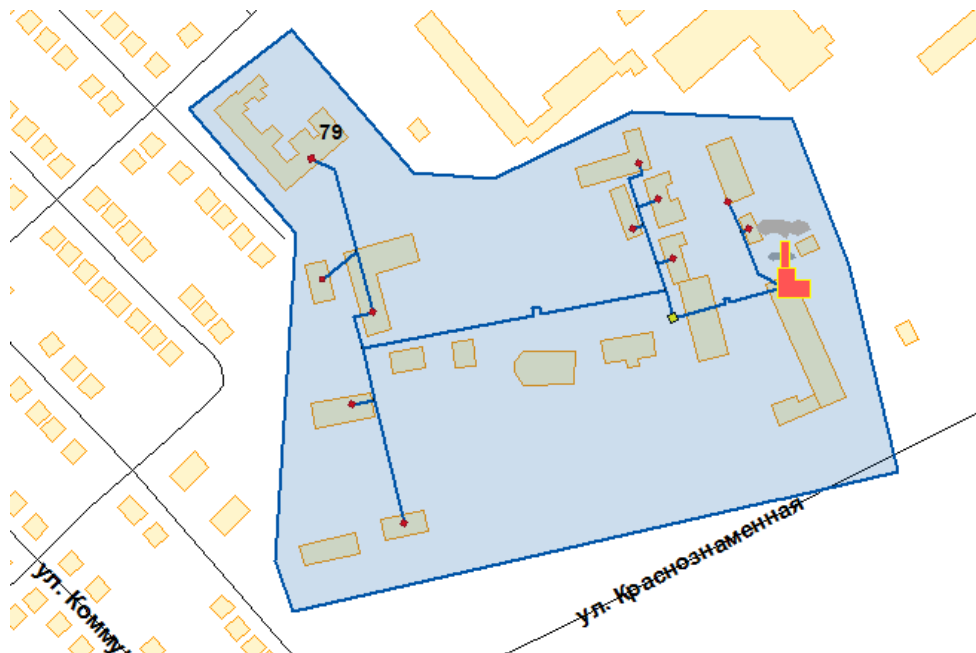


Рис. 3.2. Зона действия котельной № 2

3.3. Зона действия котельной БМК на ул. Перегонная

В 2015 г. планируется вывод котельной ЗАО «ОМК» из эксплуатации и перевод тепловой нагрузки на БМК на ул. Перегонная. Зона действия котельной до 2028 г. не изменится и представлена на рис. 3.3.

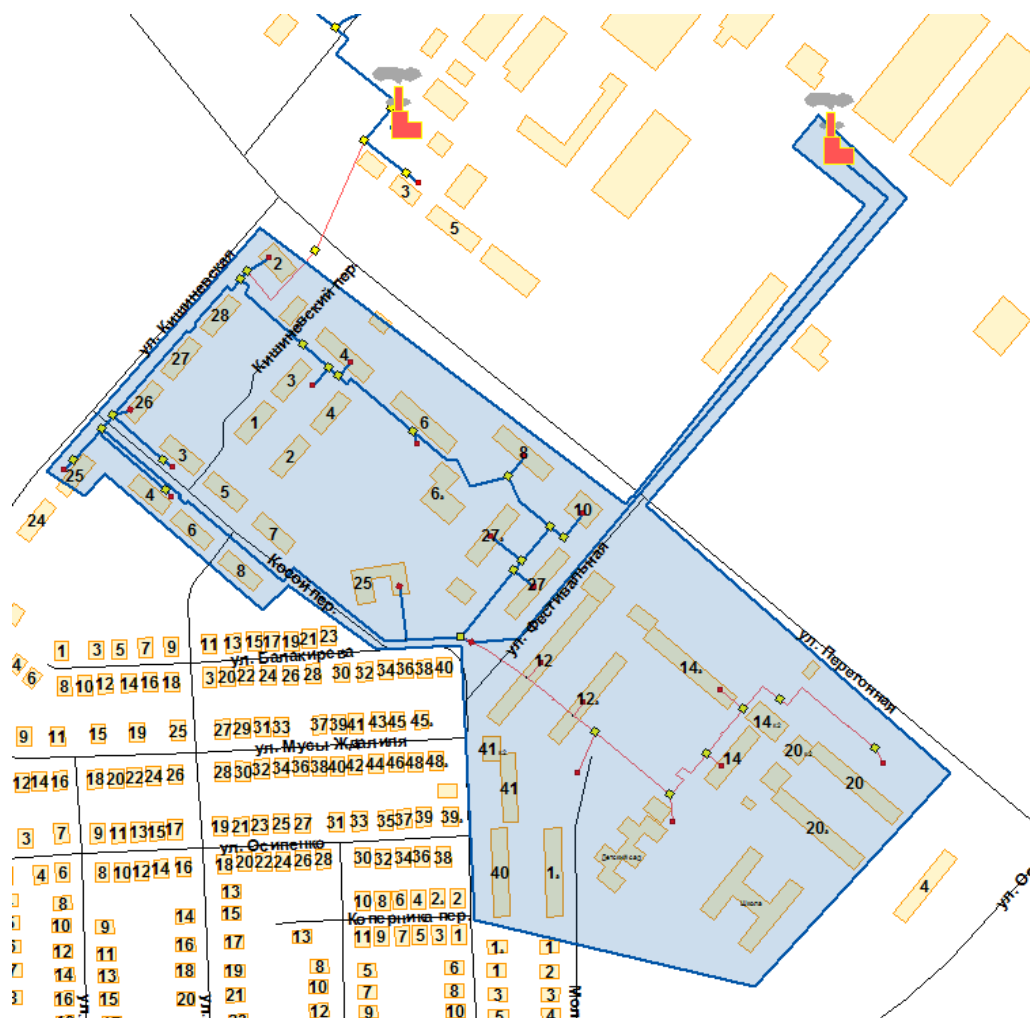


Рис. 3.3. Зона действия котельной ЗАО «ОМК»

Раздел 4. Реестр зон деятельности для выбора единых теплоснабжающих организаций (ЕТО), определённых в каждой существующей изолированной зоне действия в системе теплоснабжения

В настоящей книге определены зоны деятельности единых теплоснабжающих организаций (ЕТО) на территории г. Орск. Реестр зон деятельности ЕТО в существующих зонах действия энергоисточников приведен в Разделе 2.

После внесения проекта схемы теплоснабжения на рассмотрение теплоснабжающие и/или теплосетевые организации должны обратиться с заявкой на присвоение статуса ЕТО в одной или нескольких из определенных зон деятельности.

Решение о присвоении организации статуса ЕТО в той или иной зоне деятельности принимает для поселений, городских округов с численностью населения пятьсот тысяч человек и более, в соответствии с ч.2 ст.4 Федерального закона №190 «О теплоснабжении» и п.3. Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ №808 от 08.08.2012 г., федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (Министерство энергетики Российской Федерации).

Определение статуса ЕТО для проектируемых зон действия планируемых к строительству источников тепловой энергии, рассмотренных в разделе 3 настоящей Книги, должно быть выполнено в ходе актуализации схемы теплоснабжения, после определения источников инвестиций.

Обязанности ЕТО установлены постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации» (п. 12 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных указанным постановлением). В соответствии с приведенным документом ЕТО обязана:

- 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.

Границы зоны деятельности ЕТО, в соответствии с п. 19 Правил организации теплоснабжения, 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 единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Решение по определению единой теплоснабжающей организации г. Орск осуществляется на основании критериев, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно пункту 7 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Согласно пункту 8 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации», 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.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения городского округа.

Согласно пункту 9 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» 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.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Согласно пункту 10 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункту 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Список основных теплоснабжающих организаций г. Орск с указанием суммарной тепловой мощности их источников теплоснабжения представлен в табл. 4.1.

Таблица 4.1.

№ п/п	Теплоснабжающие организации	Источники теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения, Гкал/ч
1	филиал ОАО «Оренбургская ТГК» ТГК-7	Орская ТЭЦ-1	1349
2	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельные № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 12	526,8
3	ЗАО «Орский мясокомбинат»	Котельная ЗАО «ОМК»	56
4	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная ОАО «РЖД»	19,2
5	ОАО «Орское карьероуправление»	Котельная ОАО «ОКУ»	28

Показатели ёмкости трубопроводов тепловых сетей основных теплосетевых организаций г. Орск представлены в табл. 4.2.

Таблица 4.2.

№ п/п	Теплосетевые организации	Внутренний объем систем теплоснабжения, м ³
1	МУП «Орское предприятие тепловых сетей», в том числе	16411.24
1.1	- сети Орской ТЭЦ-1, филиала ОАО «Оренбургская ТГК»	11428.61
1.2	- сети котельных МУП «ОПТС»	4881.39
1.3	- сети котельной ЗАО «Орский мясокомбинат»	41.60
1.4	- сети котельной ОАО «Орское карьероуправление»	59.64
2	- сети котельной ОАО «Российские железные дороги»	3.52

Реестр существующих зон деятельности для определения единых теплоснабжающих организаций представлен в табл. 4.3

Таблица 4.3.

Код зоны деятельности	Существующие теплоснабжающие (теплосетевые) организации в зоне деятельности	Энергоисточники в зоне деятельности
001	филиал ОАО «Оренбургская ТГК»	Орская ТЭЦ-1
002	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 1
003	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 2
004	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 3
005	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 4
006	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 5
007	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 6
008	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 7
009	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 8
010	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 9
011	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 10
012	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	Котельная № 12
013	ЗАО «Орский мясокомбинат»	Котельная ЗАО «ОМК»
014	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная ОАО «РЖД»
015	ОАО «Орское карьероуправление»	Котельная ОАО «ОКУ»
016*	МУП «Орское предприятие тепловых сетей»	С 2019 г. Котельная № 3

* Перспективная зона действия с 2019 г. будет включать зоны действия котельных № 3 и ОАО «ОКУ» (коды 004 и 015).

Раздел 5. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

Решение по определению единой теплоснабжающей организации г. Орска осуществляется на основании критериев, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно пункта 7 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Согласно пункта 8 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» 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. Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

Согласно пункта 9 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» 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.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о её принятии.

Согласно пункта 10 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

Согласно пункта 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В г. Орске с 2013 г. действует теплоснабжающая организация МУП «ОПТС», которая осуществляет теплоснабжение в зонах действия 14 источников тепловой мощности (табл. 5.1).

Зоны действия теплоснабжающей организации в г. Орск в 2014 и 2019 годах приведены на рис. 5.1 и 5.2.

Таблица 5.1

Номер ЕТО	Код зоны де- ятельности	Энергоисточники в зоне действия ЕТО	Тепловые сети	Утвержденные единые теплоснабжающие организации в зоне их действия	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	001	Орская ТЭЦ-1	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	Владение на праве собственности источниками тепловой энергии и тепловыми сетями в данной системе теплоснабжения Основанием для присвоения статуса ЕТО является Глава 2 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 808 от 8 августа 2012 г.
	002	Котельная № 1	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	003	Котельная № 2	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	004	Котельная № 3	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	005	Котельная № 4	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	006	Котельная № 5	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	007	Котельная № 6	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	008	Котельная № 7	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	009	Котельная № 8	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	010	Котельная № 9	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	011	Котельная № 10	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	012	Котельная № 12	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	013	Котельная ЗАО «ОМК»	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	014	Котельная ОАО «РЖД»	ОАО «РЖД»	МУП «ОПТС»	
	015	Котельная ОАО «ОКУ»	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	
	016*	Котельная № 3 с 2019 г.	МУП «ОПТС»	МУП «ОПТС»	

* Перспективная зона действия проектируемых источников теплоснабжения

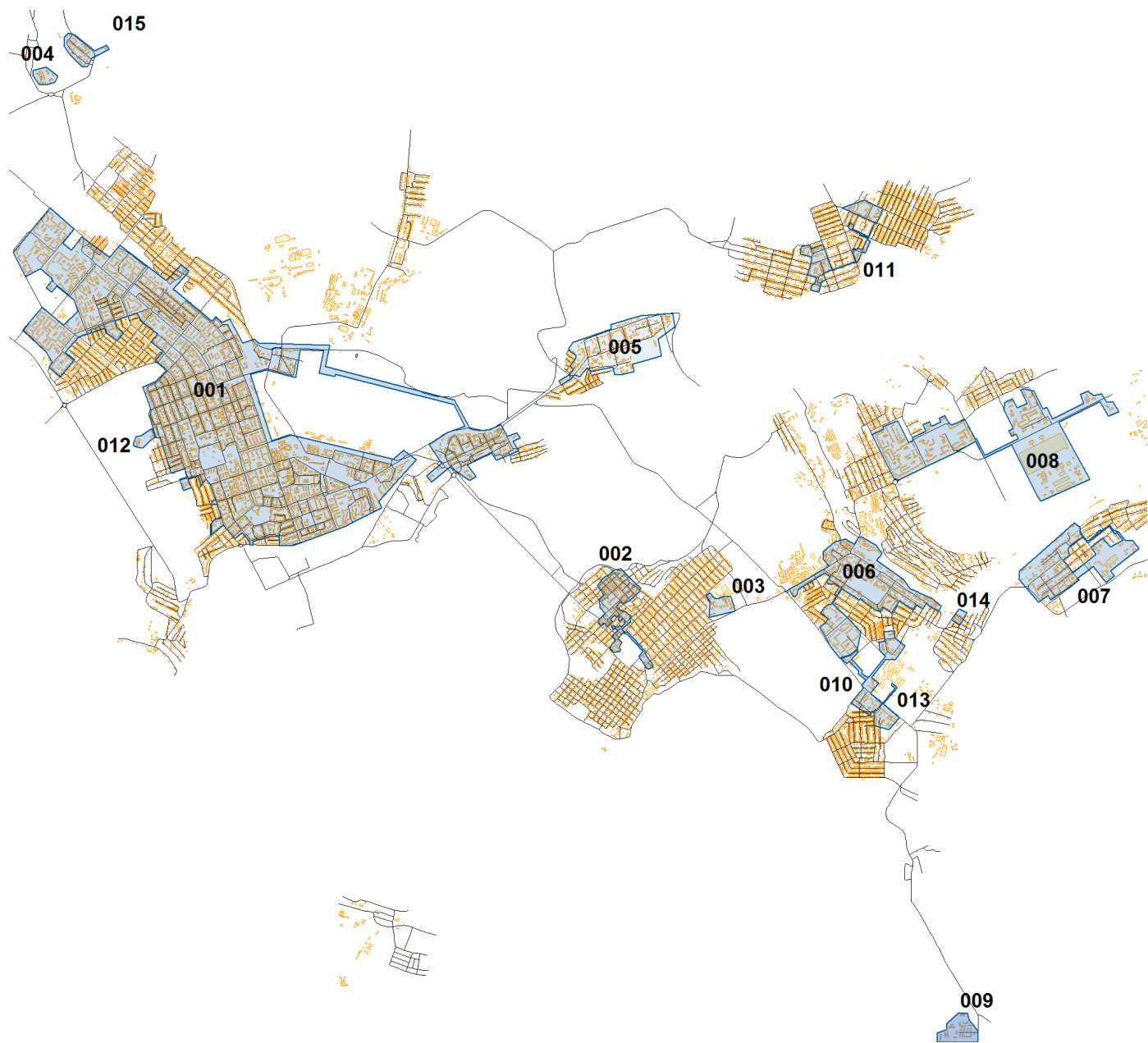


Рис. 5.1. Зона действия единой теплоснабжающей организации г. Орск в 2014 г.

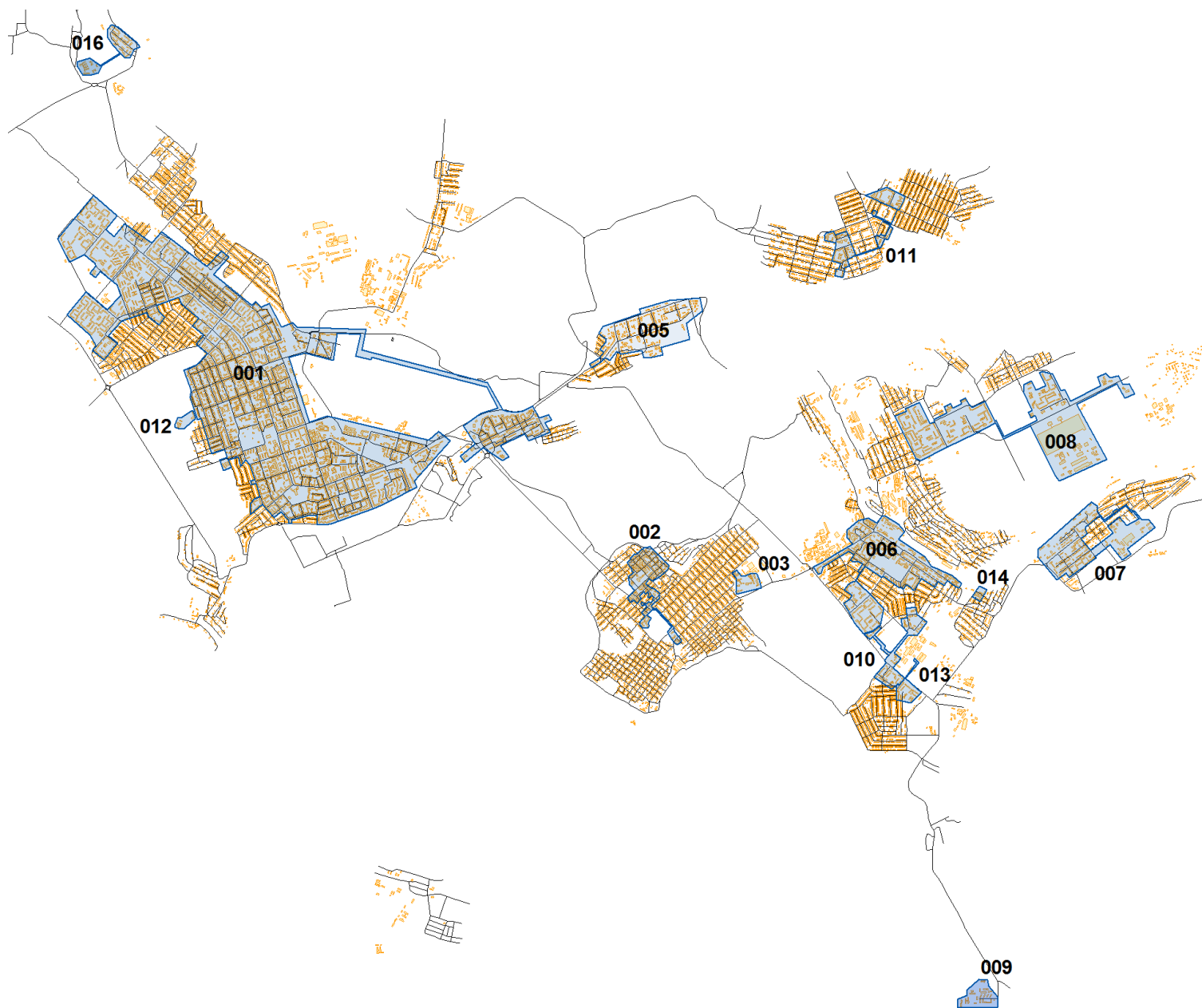


Рис. 5.2. Зона действия единой теплоснабжающей организации г. Орск с 2019 г.

Список использованных источников

1. Федеральный закон от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении».
2. Федеральный Закон Российской Федерации от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 22.02.2012г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».
4. Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения. Утв. Приказом № 565/667 Минэнерго и Минрегион России 29.12.2012 г.
5. Приказ Минэнерго России от 30.12.2008 N 323 (ред. от 10.08.2012) "Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии" (вместе с "Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии") (Зарегистрировано в Минюсте России 16.03.2009 N 13512).
6. Приказ Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2008 г. N 325 "Об утверждении порядка определения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя".
7. Приказ Министерства регионального развития РФ от 23 августа 2010 г. N 378 "Об утверждении методических указаний по расчету предельных индексов изменения размера платы граждан за коммунальные услуги".
8. Постановление Правительства РФ от 13.02.2006 г. № 83 «Правила определения и предоставления технических условий подключения объекта капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения»
9. Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 № 307 «О ценообразовании в теплоэнергетике».
10. Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Правительства Российской Федерации».