



ОФИЦИАЛЬНЫЙ ВЕСТНИК

Официальное издание (бюллетень) Администрации Угловского городского поселения

Выходит
с 2016 г.

Учредитель газеты:
Совет депутатов Угловского городского поселения

№ 9
24 февраля 202

Уважаемые жители и гости Угловского городского поселения!

В целях информационного обеспечения граждан о деятельности органов власти, а так же развития общественного самоуправления (повышение активности и ответственности населения в разрешении вопросов территории). Администрация Угловского городского поселения приняла решение о системном выпуске периодического печатного издания - бюллетеня «Официальный вестник Угловского городского поселения». В данных публикациях Вы вправе так же участвовать: задавать вопросы, предлагать их решения, получать интересующую Вас информацию.

Контактный телефон: (8-816-57) 26-124. Приглашаем к сотрудничеству!

Глава городского поселения

А.В. Стекольников

Российская Федерация
Администрация Угловского городского поселения
Окуловского муниципального района Новгородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 18.02.2022 № 128

р.п. Угловка

Об отмене постановления Администрации Угловского городского поселения от 07.02.2022 №74

Администрация Угловского городского поселения

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Отменить Постановление Администрации Угловского городского поселения от 07.02.2022 №74.

2. Опубликовать настоящее постановление в бюллетене «Официальный вестник» Угловского городского поселения» и разместить на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава Угловского городского поселения А.В.Стекольников

ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О РЕЗУЛЬТАТАХ
ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПО ПРОЕКТУ

Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)

от «24» февраля 2022г.

рп.Угловка

1. Общие сведения о проекте, представленном на общественных обсуждениях (публичных слушаниях):
Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования (код. 2.7.1) «Размещение отдельно стоящих и пристроенных гаражей, в том числе подземных, предназначенных для хранения автотранспорта, в том числе с разделением на машино-места, за исключением гаражей, размещение которых предусмотрено содержанием вида разрешенного использования с кодом 4.9» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0203020:3У1 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, , рп.Угловка, площадью 52 кв.м., территориальная зона Ж.2.(зона застройки среднеэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов.

2. Организатор общественных обсуждений (публичных слушаний)

Администрация Угловского городского поселения

3. Количество участников публичных слушаний - 5 человек.

4. Правовой акт о назначении общественных обсуждений (публичных слушаний) (реквизиты акта)

Постановление Администрации Угловского городского поселения от 07.02.2022г. № 90 «О назначении публичных слушаний»

5. Срок проведения общественных обсуждений или публичных слушаний 10 февраля 2022 года до 25 февраля 2022года

6. Формы оповещения о проведении общественных обсуждений (публичных слушаний) (название, номер, дата печатных изданий, официальных сайтов, др. формы)

Бюллетень «Официальный вестник Угловского городского поселения» от 10.02.2022г. № 6, официальный сайт Администрации Угловского городского поселения в разделах: «Объявления», «Документы-Постановления» и «Публичные слушания», объявления на стендах по адресам: рп.Угловка, ул.Центральная д.9, фойе Администрации Угловского городского поселения, рп.Угловка, ул.Центральная, д.12а, рп.Угловка, ул.Центральная, д.5., рп.Угловка, ул.Советская, д.6.

Для ознакомления населения с проектом «Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования (код. 2.7.1) «Размещение отдельно стоящих и пристроенных гаражей, в том числе подземных, предназначенных для хранения автотранспорта, в том числе с разделением на машино-места, за исключением гаражей, размещение которых предусмотрено содержанием вида разрешенного использования с кодом 4.9» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале

с кадастровым номером 53:12:0203020:ЗУ1 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, , рп.Угловка, площадью 52 кв.м., территориальная зона Ж.2.(зона застройки среднеэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов» организована экспозиция демонстрационных материалов в фойе Администрации Угловского городского поселения по адресу: рп.Угловка, ул.Центральная, д.9.

В состав экспозиции включены:

- схема земельного участка.

8. Сведения о проведении собрания участников общественных обсуждений (публичных слушаний) (где и когда проведено, состав и количество участников, количество предложений и замечаний, представленных участниками в ходе собрания)

Слушания проведены 21 февраля 2022 года в 17-30 по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район р.п.Угловка, ул. Центральная, д.9, фойе Администрации.

Количество участников публичных слушаний -5 человек.

Письменных предложений и замечаний до проведения публичных слушаний не поступало. (предложения и замечания участников публичных слушаний, количество, выводы (учтено/учтено частично/отклонено)

9. Сведения о протоколе общественных обсуждений (публичных слушаний) (реквизиты)

Протокол от 21.02.2022 года

10.Выводы и рекомендации общественных обсуждений (публичных слушаний) по проекту:

1.Публичные слушания по вопросу Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования (код. 2.7.1) «Размещение отдельно стоящих и пристроенных гаражей, в том числе подземных, предназначенных для хранения автотранспорта, в том числе с разделением на машино-места, за исключением гаражей, размещение которых предусмотрено содержанием вида разрешенного использования с кодом 4.9» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0203020:ЗУ1 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, , рп.Угловка, площадью 52 кв.м., территориальная зона Ж.2.(зона застройки среднеэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов, считать состоявшимися.

2. Одобрить проект «Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования (код. 2.7.1) «Размещение отдельно стоящих и пристроенных гаражей, в том числе подземных, предназначенных для хранения автотранспорта, в том числе с разделением на машино-места, за исключением гаражей, размещение которых предусмотрено содержанием вида разрешенного использования с кодом 4.9» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0203020:ЗУ1 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, , рп.Угловка, площадью 52 кв.м., территориальная зона Ж.2.(зона застройки среднеэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов».

3. Опубликовать настоящее заключение в бюллетене «Официальный вестник Угловского городского поселения» и разместить на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель публичных слушаний

Заместитель Главы администрации Т.Н.Звонарёва

(должность, Ф.И.О., подпись, дата)

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
О РЕЗУЛЬТАТАХ
ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ ПО ПРОЕКТУ**

Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования земельного участка для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)

от «22» февраля 2022г.

1.Общие сведения о проекте, представленном на общественных обсуждениях (публичных слушаниях):

Предоставление разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:85 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.85, площадью 1100 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальных жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов .

2. Организатор общественных обсуждений (публичных слушаний)

Администрация Угловского городского поселения

3. Количество участников публичных слушаний - 6 человек.

4. Правовой акт о назначении общественных обсуждений (публичных слушаний) (реквизиты акта)

Постановление Администрации Угловского городского поселения от 08.02.2022. № 92 « О назначении публичных слушаний».

5. Срок проведения общественных обсуждений или публичных слушаний 10 февраля 2022 года до 24 февраля 2022 года

6. Формы оповещения о проведении общественных обсуждений (публичных слушаний) (название, номер, дата печатных изданий, официальных сайтов, др. формы)

Бюллетень «Официальный вестник Угловского городского поселения» от 10.02.2022г. № 6, официальный сайт Администрации Угловского городского поселения в разделах: «Объявления», «Документы-Постановления», «Публичные слушания», объявления на стендах по адресам: рп.Угловка, ул.Центральная д.9, фойе Администрации Угловского городского поселения, рп.Угловка, ул.Центральная, д.12а, рп.Угловка, ул.Центральная, д.5., рп.Угловка, ул.Советская, д.6, д.Селище..

Для ознакомления населения с проектом предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:85 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.85, площадью 1100 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов, организована экспозиция демонстрационных материалов в фойе Администрации Угловского городского поселения по адресу: рп.Угловка, ул.Центральная, д.9.

В состав экспозиции включены:

- схема земельного участка;
- правоустанавливающие документы

8. Сведения о проведении собрания участников общественных обсуждений (публичных слушаний) (где и когда проведено, состав и количество участников, количество предложений и замечаний, представленных участниками в ходе собрания)

Публичные слушания проведены 21 февраля 2022 года в 16-00 по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д.Селище, у дома № 85.

Количество участников публичных слушаний -6 человек.

Письменных предложений и замечаний до проведения публичных слушаний не поступало.

(предложения и замечания участников публичных слушаний, количество, выводы (учтено/учтено частично/отклонено)

9. Сведения о протоколе общественных обсуждений (публичных слушаний) (реквизиты)

Протокол от 21.02.2022 года

10.Выводы и рекомендации общественных обсуждений (публичных слушаний) по проекту:

1.Публичные слушания по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:85 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.85, площадью 1100 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов , считать состоявшимися.

2. Одобрить проект предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:85 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.85, площадью 1100 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов .

3. Опубликовать настоящее заключение в бюллетене «Официальный вестник Угловского городского поселения» и разместить на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Председатель публичных слушаний
Заместитель Главы администрации Т.Н.Звонарёва

(должность, Ф.И.О., подпись, дата)

Российская Федерация
Новгородская область
СОВЕТ ДЕПУТАТОВ
УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
ОКУЛОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

РЕШЕНИЕ

**О внесении изменений в решение Совета депутатов
Угловского городского поселения от 22.12.2021 № 63 «О бюджете Угловского городского поселения на
2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов»**

Принято Советом депутатов
Угловского городского поселения 00.00.2022 года

Совет депутатов Угловского городского поселения

РЕШИЛ:

1. Внести в решение Совета депутатов Угловского городского поселения от 22.12.2021 № 63 «О бюджете Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» следующие изменения:

1.1. статью 1 изложить в редакции:

«Статья 1. Основные характеристики бюджета Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов

1. Утвердить основные характеристики бюджета Угловского городского поселения на 2022 год:

- 1) прогнозируемый общий объем доходов бюджета Угловского городского поселения в сумме 40 818,95645 тыс. рублей;
- 2) общий объем расходов бюджета Угловского городского поселения в сумме 42 847,08891 тыс. рублей;
- 3) прогнозируемый дефицит бюджета Угловского городского поселения в сумме 2 028,13246 тыс. рублей.

2. Утвердить основные характеристики бюджета Угловского городского поселения на 2023 год и на 2024 год:

- 1) прогнозируемый общий объем доходов бюджета Угловского городского поселения на 2023 год в сумме 18 761,510000 тыс. рублей, на 2024 год в сумме 18 943,250000 тыс. рублей;
- 2) общий объем расходов бюджета Угловского городского поселения на 2023 год в сумме 18 761,510000 тыс. рублей, в том числе условно утвержденные расходы в сумме 401,600000 тыс. рублей, на 2024 год в сумме 18 943,250000 тыс. рублей в том числе условно утвержденные расходы в сумме 812,000000 тыс. рублей;
- 3) прогнозируемый дефицит (профицит) бюджета Угловского городского поселения на 2023 год в сумме 0,000000 тыс. рублей, на 2024 год в сумме 0,000000 тыс. рублей.»

1.2. в статье 7 пункт 3 после слов «на 2022 год в сумме» цифры «6 677,52000» заменить цифрами «7 429,47566»;

1.3. приложения 2,3,4 к решению Совета депутатов Угловского городского поселения «О бюджете Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» изложить в прилагаемой редакции.

2. Опубликовать решение в бюллетене «Официальный вестник Угловского городского поселения» и разместить на официальном сайте Администрации Угловского городского поселения в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

**Председатель Совета депутатов
Угловского городского поселения**
00.00.2022

С.Ю.Жданов

№ 00

Глава Угловского городского поселения

А.В.Стекольников

Проект подготовил:

Главный специалист-главный бухгалтер

С.Е.Чернышева

Согласовано:

Глава Угловского городского поселения

А.В.Стекольников

Приложение 2
к Решению Совета депутатов
Угловского городского поселения
«О бюджете Угловского городского поселения
на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов»

**Источники внутреннего финансирования дефицита
бюджета Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов**
(рублей)

Наименование источника внутреннего финансирования дефицита бюджета	Код группы, подгруппы, статьи и вида источников	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5
Изменение остатков средств на счетах по учету средств бюджетов	000 01 05 00 00 00 0000 000	2 028 132,46	0,00	0,00

Приложение 3
к Решению Совета депутатов Угловского городского поселения "О бюджете Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов"

Ведомственная структура расходов бюджета Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов
(рублей)

Наименование	Вед	Р З	П р	ЦСТ	ВР	2022 год	2023 год	2024 год
--------------	-----	--------	--------	-----	----	----------	----------	----------

1	2	3	4	5	6	7	8	9
АДМИНИСТРАЦИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	937					42 847 088,91	18 761 510,00	18 943 250,00
ОБЩЕГОСУДАРСТВЕНН ЫЕ ВОПРОСЫ	937	01				7 771 180,30	7 389 999,00	7 363 037,00
Функционирование высшего должностного лица субъекта Российской Федерации и муниципального образования	937	01	02			921 400,00	921 400,00	921 400,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	01	02	91 0 00 00000		921 400,00	921 400,00	921 400,00
Глава Угловского городского поселения	937	01	02	91 0 00 10010		921 400,00	921 400,00	921 400,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	937	01	02	91 0 00 10010	100	921 400,00	921 400,00	921 400,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	937	01	02	91 0 00 10010	120	921 400,00	921 400,00	921 400,00
Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций	937	01	04			6 121 482,30	5 980 571,00	5 953 609,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	01	04	91 0 00 00000		6 117 182,30	5 980 571,00	5 953 609,00
Обеспечение деятельности Администрации Угловского городского поселения	937	01	04	91 0 00 10020		5 964 482,30	5 827 871,00	5 800 909,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	937	01	04	91 0 00 10020	100	5 020 000,00	5 020 000,00	5 020 000,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	937	01	04	91 0 00 10020	120	5 020 000,00	5 020 000,00	5 020 000,00

Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	04	91 0 00 10020	200	940 492,30	803 881,00	776 919,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	04	91 0 00 10020	240	940 492,30	803 881,00	776 919,00
Иные бюджетные ассигнования	937	01	04	91 0 00 10020	800	3 990,00	3 990,00	3 990,00
Уплата налогов, сборов и иных платежей	937	01	04	91 0 00 10020	850	3 990,00	3 990,00	3 990,00
Возмещение затрат по содержанию штатных единиц, осуществляющих переданные отдельные государственные полномочия области	937	01	04	91 0 00 70280		152 700,00	152 700,00	152 700,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	937	01	04	91 0 00 70280	100	148 200,00	148 200,00	148 200,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	937	01	04	91 0 00 70280	120	148 200,00	148 200,00	148 200,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	04	91 0 00 70280	200	4 500,00	4 500,00	4 500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	04	91 0 00 70280	240	4 500,00	4 500,00	4 500,00
Частичная компенсация дополнительных расходов на повышение оплаты труда работников бюджетной сферы	937	01	04	91 0 00 71420		4 300,00	0,00	0,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	937	01	04	91 0 00 71420	100	4 300,00	0,00	0,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	937	01	04	91 0 00 71420	120	4 300,00	0,00	0,00
Обеспечение деятельности финансовых, налоговых и таможенных органов и органов финансового (финансово-бюджетного) надзора	937	01	06			94 270,00	0,00	0,00

Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	01	06	91 0 00 00000		94 270,00	0,00	0,00
Осуществление внешнего муниципального финансового контроля	937	01	06	91 0 00 80010		94 270,00	0,00	0,00
Межбюджетные трансферты	937	01	06	91 0 00 80010	500	94 270,00	0,00	0,00
Иные межбюджетные трансферты	937	01	06	91 0 00 80010	540	94 270,00	0,00	0,00
Резервные фонды	937	01	11			20 000,00	20 000,00	20 000,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	01	11	91 0 00 00000		20 000,00	20 000,00	20 000,00
Резервные фонды местной администрации	937	01	11	91 0 00 99980		20 000,00	20 000,00	20 000,00
Иные бюджетные ассигнования	937	01	11	91 0 00 99980	800	20 000,00	20 000,00	20 000,00
Резервные средства	937	01	11	91 0 00 99980	870	20 000,00	20 000,00	20 000,00
Другие общегосударственные вопросы	937	01	13			614 028,00	468 028,00	468 028,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие системы управления муниципальным имуществом в Угловском городском поселении на 2022-2024 годы"	937	01	13	06 0 00 00000		471 600,00	325 600,00	325 600,00
Основное мероприятие "Обеспечение эффективного использования муниципального имущества"	937	01	13	06 0 01 00000		12 000,00	10 000,00	10 000,00
Обеспечение проведения оценки рыночной стоимости муниципального имущества для аренды и приватизации	937	01	13	06 0 01 00610		12 000,00	10 000,00	10 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	06 0 01 00610	200	12 000,00	10 000,00	10 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	06 0 01 00610	240	12 000,00	10 000,00	10 000,00
Основное мероприятие "Осуществление регистрации права муниципальной собственности на объекты недвижимого муниципального имущества"	937	01	13	06 0 02 00000		20 000,00	20 000,00	20 000,00
Организация работ по изготовлению кадастровых паспортов, технических планов, технических паспортов и актов обследования на объекты недвижимого	937	01	13	06 0 02 00620		20 000,00	20 000,00	20 000,00

муниципального имущества, объекты недвижимого выморочного и бесхозного имущества								
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	06 0 02 00620	200	20 000,00	20 000,00	20 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	06 0 02 00620	240	20 000,00	20 000,00	20 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение содержания недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения"	937	01	13	06 0 04 00000		439 600,00	295 600,00	295 600,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	06 0 04 00000	200	439 600,00	295 600,00	295 600,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	06 0 04 00000	240	439 600,00	295 600,00	295 600,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Градостроительная политика на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	937	01	13	07 0 00 00000		65 000,00	65 000,00	65 000,00
Основное мероприятие "Описание границ населенных пунктов в координатах характерных точек и внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости"	937	01	13	07 0 03 00000		15 000,00	15 000,00	15 000,00
Организация проведения работ по описанию границ населенных пунктов Угловского городского поселения в координатах характерных точек, внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости	937	01	13	07 0 03 00740		15 000,00	15 000,00	15 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	07 0 03 00740	200	15 000,00	15 000,00	15 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	07 0 03 00740	240	15 000,00	15 000,00	15 000,00

Основное мероприятие "Описание границ территориальных зон в координатах характерных точек и внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости"	937	01	13	07 0 04 00000		50 000,00	50 000,00	50 000,00
Организация проведения работ по описанию границ территориальных зон Угловского городского поселения в координатах характерных точек, внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости	937	01	13	07 0 04 00750		50 000,00	50 000,00	50 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	07 0 04 00750	200	50 000,00	50 000,00	50 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	07 0 04 00750	240	50 000,00	50 000,00	50 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие информационного общества Угловского городского поселения на 2020-2024 годы"	937	01	13	12 0 00 00000		39 800,00	39 800,00	39 800,00
Основное мероприятие "Повышение доступности информационных ресурсов Администрации Угловского городского поселения для организаций, граждан"	937	01	13	12 0 01 00000		39 800,00	39 800,00	39 800,00
Обеспечение публикации информации о деятельности органов местного самоуправления Угловского городского поселения в печатных средствах	937	01	13	12 0 01 01210		26 800,00	26 800,00	26 800,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	12 0 01 01210	200	26 800,00	26 800,00	26 800,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	12 0 01 01210	240	26 800,00	26 800,00	26 800,00
Поддержка и дальнейшее расширение информационных сервисов официального сайта Администрации Угловского городского поселения (хостинг, техподдержка, регистрация домена)	937	01	13	12 0 01 01220		13 000,00	13 000,00	13 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	12 0 01 01220	200	13 000,00	13 000,00	13 000,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	12 0 01 01220	240	13 000,00	13 000,00	13 000,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	01	13	91 0 00 00000		37 628,00	37 628,00	37 628,00
Выполнение других обязательств муниципального образования	937	01	13	91 0 00 90010		37 628,00	37 628,00	37 628,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	91 0 00 90010	200	15 000,00	15 000,00	15 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	01	13	91 0 00 90010	240	15 000,00	15 000,00	15 000,00
Иные бюджетные ассигнования	937	01	13	91 0 00 90010	800	22 628,00	22 628,00	22 628,00
Уплата налогов, сборов и иных платежей	937	01	13	91 0 00 90010	850	22 628,00	22 628,00	22 628,00
НАЦИОНАЛЬНАЯ ОБОРОНА	937	02				237 900,00	247 000,00	253 900,00
Мобилизационная и вневойсковая подготовка	937	02	03			237 900,00	247 000,00	253 900,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	02	03	91 0 00 00000		237 900,00	247 000,00	253 900,00
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	937	02	03	91 0 00 51180		237 900,00	247 000,00	253 900,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	937	02	03	91 0 00 51180	100	217 017,36	212 752,01	212 752,01
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	937	02	03	91 0 00 51180	120	217 017,36	212 752,01	212 752,01
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	02	03	91 0 00 51180	200	20 882,64	34 247,99	41 147,99
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	02	03	91 0 00 51180	240	20 882,64	34 247,99	41 147,99
НАЦИОНАЛЬНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ И ПРАВООХРАНИТЕЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	937	03				247 800,00	185 800,00	185 800,00

Защита населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, пожарная безопасность	937	03	10				175 300,00	113 300,00	113 300,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Обеспечение первичных мер пожарной безопасности на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	937	03	10	01 0 00 00000			175 300,00	113 300,00	113 300,00
Основное мероприятие "Укрепление противопожарного состояния учреждений, жилого фонда, территории Угловского городского поселения"	937	03	10	01 0 02 00000			175 300,00	113 300,00	113 300,00
Выполнение комплекса противопожарных мероприятий	937	03	10	01 0 02 00110			33 300,00	33 300,00	33 300,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	10	01 0 02 00110	200		33 300,00	33 300,00	33 300,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	10	01 0 02 00110	240		33 300,00	33 300,00	33 300,00
Обустройство пожарных водоемов	937	03	10	01 0 02 00130			140 000,00	80 000,00	80 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	10	01 0 02 00130	200		140 000,00	80 000,00	80 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	10	01 0 02 00130	240		140 000,00	80 000,00	80 000,00
Обеспечение территорий общего пользования первичными средствами тушения пожаров и противопожарным инвентарем	937	03	10	01 0 02 00140			2 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	10	01 0 02 00140	200		2 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	10	01 0 02 00140	240		2 000,00	0,00	0,00
Другие вопросы в области национальной безопасности и правоохранительной деятельности	937	03	14				72 500,00	72 500,00	72 500,00

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Профилактика правонарушений на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	937	03	14	03 0 00 00000		72 000,00	72 000,00	72 000,00
Основное мероприятие "Приоритет прав и законных интересов человека и гражданина при осуществлении профилактики правонарушений"	937	03	14	03 0 01 00000		72 000,00	72 000,00	72 000,00
Организация видеонаблюдения за местами массового пребывания граждан на территории Угловского городского поселения	937	03	14	03 0 01 00310		72 000,00	72 000,00	72 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	14	03 0 01 00310	200	72 000,00	72 000,00	72 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	14	03 0 01 00310	240	72 000,00	72 000,00	72 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Профилактика терроризма, экстремизма на территории Угловского городского поселения на 2018-2024 годы"	937	03	14	05 0 00 00000		500,00	500,00	500,00
Основное мероприятие "Привлечение жителей поселения к участию в профилактике терроризма и экстремизма, а также к минимизации их последствий"	937	03	14	05 0 01 00000		500,00	500,00	500,00
Приобретение плакатов по профилактике экстремизма и терроризма	937	03	14	05 0 01 00510		500,00	500,00	500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	14	05 0 01 00510	200	500,00	500,00	500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	03	14	05 0 01 00510	240	500,00	500,00	500,00
НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭКОНОМИКА	937	04				7 594 475,66	5 669 710,00	5 736 850,00
Дорожное хозяйство (дорожные фонды)	937	04	09			7 429 475,66	5 534 710,00	5 601 850,00

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Строительство, реконструкция, капитальный ремонт, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Угловского городского поселения на 2022-2024 годы"	937	04	09	02 0 00 00000		7 429 475,66	5 534 710,00	5 601 850,00
Основное мероприятие "Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения"	937	04	09	02 0 02 00000		4 339 558,62	2 813 000,00	2 915 000,00
Мероприятия по ремонту автомобильных дорог общего пользования местного значения за счет акцизов на нефтепродукты	937	04	09	02 0 02 00210		132 000,00	107 000,00	110 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 02 00210	200	132 000,00	107 000,00	110 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 02 00210	240	132 000,00	107 000,00	110 000,00
Субсидия на формирование муниципальных дорожных фондов	937	04	09	02 0 02 71520		3 447 000,00	2 298 000,00	2 298 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 02 71520	200	3 447 000,00	2 298 000,00	2 298 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 02 71520	240	3 447 000,00	2 298 000,00	2 298 000,00
Софинансирование к субсидии на формирование муниципальных дорожных фондов	937	04	09	02 0 02 S1520		760 558,62	408 000,00	507 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 02 S1520	200	760 558,62	408 000,00	507 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 02 S1520	240	760 558,62	408 000,00	507 000,00
Основное мероприятие "Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения и инженерных сооружений на них"	937	04	09	02 0 03 00000		3 089 917,04	2 721 710,00	2 686 850,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 03 00000	200	3 089 917,04	2 721 710,00	2 686 850,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	09	02 0 03 00000	240	3 089 917,04	2 721 710,00	2 686 850,00
Другие вопросы в области национальной экономики	937	04	12			165 000,00	135 000,00	135 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Система управления земельными ресурсами на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	937	04	12	08 0 00 00000		155 000,00	135 000,00	135 000,00
Основное мероприятие "Завершение мероприятий по разграничению муниципальной собственности на землю в части регистрации права муниципальной собственности"	937	04	12	08 0 03 00000		50 000,00	50 000,00	50 000,00
Организация проведения кадастровых работ по земельным участкам, подлежащим отнесению к собственности Угловского городского поселения	937	04	12	08 0 03 00810		50 000,00	50 000,00	50 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	08 0 03 00810	200	50 000,00	50 000,00	50 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	08 0 03 00810	240	50 000,00	50 000,00	50 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение рационального и эффективного использования земельных участков, находящихся в собственности Угловского городского поселения"	937	04	12	08 0 04 00000		40 000,00	55 000,00	55 000,00
Организация проведения работ по оценке рыночной стоимости земельных участков, находящихся в собственности Угловского городского поселения, в целях организации аукционов	937	04	12	08 0 04 00820		40 000,00	55 000,00	55 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	08 0 04 00820	200	40 000,00	55 000,00	55 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	08 0 04 00820	240	40 000,00	55 000,00	55 000,00

Основное мероприятие "Обеспечение рационального и эффективного использования земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, в Угловском городском поселении в пределах полномочий, установленных Федеральным законом от 03.07.2016 № 334-ФЗ"	937	04	12	08 0 05 00000		65 000,00	30 000,00	30 000,00
Организация работ по выполнению кадастровых работ по земельным участкам, государственная собственность на которые не разграничена, в Угловском городском поселении под многоквартирным жилым домом	937	04	12	08 0 05 00840		65 000,00	30 000,00	30 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	08 0 05 00840	200	65 000,00	30 000,00	30 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	08 0 05 00840	240	65 000,00	30 000,00	30 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие малого и среднего предпринимательства на территории Угловского городского поселения на 2018-2024 годы"	937	04	12	18 0 00 00000		10 000,00	0,00	0,00
Основное мероприятие "Нормативное правовое, информационное и организационное обеспечение развития малого и среднего предпринимательства"	937	04	12	18 0 01 00000		10 000,00	0,00	0,00
Информационное обеспечение субъектов малого и среднего предпринимательства Угловского городского поселения путём размещения информации о развитии и государственной поддержке малого и среднего предпринимательства на официальном сайте муниципального образования «Угловское городское поселение»	937	04	12	18 0 01 01810		10 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	18 0 01 01810	200	10 000,00	0,00	0,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	04	12	18 0 01 01810	240	10 000,00	0,00	0,00
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ ХОЗЯЙСТВО	937	05				26 689 194,95	4 572 863,00	4 570 163,00
Жилищное хозяйство	937	05	01			20 449 849,05	396 600,00	396 600,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Капитальный ремонт муниципального жилищного фонда в Угловском городском поселении на 2018-2024 годы"	937	05	01	11 0 00 00000		442 000,00	396 600,00	396 600,00
Основное мероприятие "Планирование и организация проведения капитального и текущего ремонта муниципального жилищного фонда, в частности устранение неисправностей изношенных конструктивных элементов и инженерного оборудования муниципального общего имущества помещений в многоквартирных домах в целях улучшения эксплуатационных характеристик муниципального жилого фонда"	937	05	01	11 0 01 00000		442 000,00	396 600,00	396 600,00
Взносы на капитальный ремонт общего имущества муниципального жилищного фонда в МКД	937	05	01	11 0 01 01120		437 000,00	396 600,00	396 600,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	01	11 0 01 01120	200	437 000,00	396 600,00	396 600,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	01	11 0 01 01120	240	437 000,00	396 600,00	396 600,00
Оценка стоимости жилого помещения при изъятии имущества для муниципальных нужд	937	05	01	11 0 01 01130		5 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	01	11 0 01 01130	200	5 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	01	11 0 01 01130	240	5 000,00	0,00	0,00

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Переселение граждан, проживающих на территории Угловского городского поселения, из аварийного жилищного фонда в 2019-2022 годах"	937	05	01	16 0 00 00000		20 007 849,05	0,00	0,00
Проведение работ по демонтажу расселённых многоквартирных аварийных домов	937	05	01	16 0 01 01620		488 888,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	01	16 0 01 01620	200	488 888,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	01	16 0 01 01620	240	488 888,00	0,00	0,00
Основное мероприятие "Федеральный проект "Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда"	937	05	01	16 0 F3 00000		19 518 961,05	0,00	0,00
Переселение граждан из аварийного жилищного фонда за счет средств государственной корпорации - фонда содействия реформирования жилищно-коммунального хозяйства	937	05	01	16 0 F3 67483		18 933 392,23	0,00	0,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	937	05	01	16 0 F3 67483	400	18 933 392,23	0,00	0,00
Бюджетные инвестиции	937	05	01	16 0 F3 67483	410	18 933 392,23	0,00	0,00
Переселение граждан из аварийного жилищного фонда за счет средств областного бюджета	937	05	01	16 0 F3 67484		585 568,82	0,00	0,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	937	05	01	16 0 F3 67484	400	585 568,82	0,00	0,00
Бюджетные инвестиции	937	05	01	16 0 F3 67484	410	585 568,82	0,00	0,00
Коммунальное хозяйство	937	05	02			381 700,00	29 000,00	29 000,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	05	02	91 0 00 00000		352 700,00	0,00	0,00
Возмещение недополученных доходов организациям, предоставляющим населению банные услуги по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек	937	05	02	91 0 00 60010		352 700,00	0,00	0,00

Иные бюджетные ассигнования	937	05	02	91 0 00 60010	800	352 700,00	0,00	0,00
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	937	05	02	91 0 00 60010	810	352 700,00	0,00	0,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Система коммунальной инфраструктуры Угловского городского поселения на 2022-2024 годы"	937	05	02	17 0 00 00000		29 000,00	29 000,00	29 000,00
Основное мероприятие «Разработка мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества и эффективности работ в системе теплоснабжения»	937	05	02	17 0 02 00000		29 000,00	29 000,00	29 000,00
Выполнение работ по разработке схем теплоснабжения (схем актуализации)	937	05	02	17 0 02 01710		29 000,00	29 000,00	29 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	02	17 0 02 01710	200	29 000,00	29 000,00	29 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	02	17 0 02 01710	240	29 000,00	29 000,00	29 000,00
Благоустройство	937	05	03			5 857 645,90	4 147 263,00	4 144 563,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Организация благоустройства Угловского городского поселения на 2016-2024 годы"	937	05	03	04 0 00 00000		4 578 763,00	4 147 263,00	4 144 563,00
Подпрограмма "Озеленение территории Угловского городского поселения"	937	05	03	04 1 00 00000		100 000,00	110 000,00	106 300,00
Основное мероприятие "Приведение территории Угловского городского поселения в соответствие с нормативными требованиями, предъявляемыми к озеленению, с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм"	937	05	03	04 1 01 00000		100 000,00	110 000,00	106 300,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 1 01 00000	200	100 000,00	110 000,00	106 300,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 1 01 00000	240	100 000,00	110 000,00	106 300,00
Подпрограмма "Уличное освещение территории Угловского городского поселения"	937	05	03	04 2 00 00000		3 687 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Основное мероприятие "Организация освещения улиц Угловского городского поселения в целях улучшения условий проживания жителей"	937	05	03	04 2 01 00000		300 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 2 01 00000	200	300 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 2 01 00000	240	300 000,00	0,00	0,00
Основное мероприятие "Приобретение электрической энергии (мощности)"	937	05	03	04 2 02 00000		3 387 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 2 02 00000	200	3 387 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 2 02 00000	240	3 387 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Подпрограмма "Организация и содержание мест захоронения на территории Угловского городского поселения"	937	05	03	04 3 00 00000		202 100,00	203 100,00	204 100,00
Основное мероприятие "Организация благоустройства и содержания кладбищ"	937	05	03	04 3 01 00000		202 100,00	203 100,00	204 100,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 3 01 00000	200	202 100,00	203 100,00	204 100,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 3 01 00000	240	202 100,00	203 100,00	204 100,00
Подпрограмма "Прочие мероприятия по благоустройству Угловского городского поселения"	937	05	03	04 4 00 00000		429 063,00	429 063,00	429 063,00
Основное мероприятие "Проведение прочих мероприятий комплексного благоустройства территории поселения"	937	05	03	04 4 01 00000		429 063,00	429 063,00	429 063,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных	937	05	03	04 4 01 00000	200	429 063,00	429 063,00	429 063,00

(муниципальных) нужд								
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 4 01 00000	240	429 063,00	429 063,00	429 063,00
Подпрограмма "Поддержка местных инициатив граждан"	937	05	03	04 5 00 00000		160 000,00	17 500,00	17 500,00
Основное мероприятие "Проведение прочих мероприятий комплексного благоустройства территории поселения"	937	05	03	04 5 01 00000		160 000,00	17 500,00	17 500,00
Реализации проектов территориальных общественных самоуправлений, включенных в муниципальные программы развития территорий (реализация проекта ТОС "Центральный" - благоустройство общественной территории вокруг центральной сцены)	937	05	03	04 5 01 00410		100 000,00	17 500,00	17 500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 5 01 00410	200	100 000,00	17 500,00	17 500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 5 01 00410	240	100 000,00	17 500,00	17 500,00
Реализация ППМИ: "Благоустройство территории зоны отдыха в рп. Угловка. Второй этап: приобретение и установка скамеек и урн".	937	05	03	04 5 01 00420		50 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 5 01 00420	200	50 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 5 01 00420	240	50 000,00	0,00	0,00
Расходы на эксплуатацию и содержание объекта: "Благоустройство территории зоны отдыха в рп. Угловка. Второй этап: приобретение и установка скамеек и урн".	937	05	03	04 5 01 00430		10 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 5 01 00430	200	10 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	04 5 01 00430	240	10 000,00	0,00	0,00

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Формирование современной городской среды на территории Угловского городского поселения на 2018-2024 годы"	937	05	03	14 0 00 00000		1 278 882,90	0,00	0,00
Основное мероприятие "Федеральный проект "Формирование комфортной городской среды""	937	05	03	14 0 F2 00000		1 243 882,90	0,00	0,00
Реализация мероприятий муниципальной программы, направленных на благоустройство дворовых территорий МКД и на благоустройство общественных территорий	937	05	03	14 0 F2 55550		1 243 882,90	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	14 0 F2 55550	200	1 243 882,90	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	14 0 F2 55550	240	1 243 882,90	0,00	0,00
Основное мероприятие «Разработка сметной документации»	937	05	03	14 0 03 00000		35 000,00	0,00	0,00
Изготовление сметных расчетов и их проверка	937	05	03	14 0 03 01410		35 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	14 0 03 01410	200	35 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	05	03	14 0 03 01410	240	35 000,00	0,00	0,00
ОБРАЗОВАНИЕ	937	07				12 000,00	0,00	0,00
Профессиональная подготовка, переподготовка и повышение квалификации	937	07	05			12 000,00	0,00	0,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	07	05	91 0 00 00000		12 000,00	0,00	0,00
Организация профессионального образования и дополнительного образования выборных должностных лиц, служащих и муниципальных служащих	937	07	05	91 0 00 90020		12 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	07	05	91 0 00 90020	200	12 000,00	0,00	0,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	07	05	91 0 00 90020	240	12 000,00	0,00	0,00
КУЛЬТУРА, КИНЕМАТОГРАФИЯ	937	08				16 500,00	16 500,00	16 500,00
Культура	937	08	01			16 500,00	16 500,00	16 500,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие культуры на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	937	08	01	09 0 00 00000		16 500,00	16 500,00	16 500,00
Основное мероприятие "Стимулирование творческой активности населения"	937	08	01	09 0 01 00000		16 500,00	16 500,00	16 500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	08	01	09 0 01 00000	200	16 500,00	16 500,00	16 500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	08	01	09 0 01 00000	240	16 500,00	16 500,00	16 500,00
СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА	937	10				273 038,00	273 038,00	0,00
Пенсионное обеспечение	937	10	01			273 038,00	273 038,00	0,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	937	10	01	91 0 00 00000		273 038,00	273 038,00	0,00
Дополнительное пенсионное обеспечение лиц, осуществлявших полномочия выборного должностного лица на постоянной (штатной) основе	937	10	01	91 0 00 90030		115 557,00	115 557,00	0,00
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	937	10	01	91 0 00 90030	300	115 557,00	115 557,00	0,00
Социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных социальных выплат	937	10	01	91 0 00 90030	320	115 557,00	115 557,00	0,00
Пенсия за выслугу лет лицам, замещавшим должности муниципальной службы	937	10	01	91 0 00 90040		157 481,00	157 481,00	0,00
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	937	10	01	91 0 00 90040	300	157 481,00	157 481,00	0,00
Социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных социальных выплат	937	10	01	91 0 00 90040	320	157 481,00	157 481,00	0,00
ФИЗИЧЕСКАЯ КУЛЬТУРА И СПОРТ	937	11				5 000,00	5 000,00	5 000,00
Физическая культура	937	11	01			5 000,00	5 000,00	5 000,00

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие физической культуры и спорта на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	937	11	01	10 0 00 00000		5 000,00	5 000,00	5 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение условий для развития на территории поселения физической культуры, школьного и массового спорта, организация проведения официальных культурно-оздоровительных и спортивных мероприятий поселения"	937	11	01	10 0 01 00000		5 000,00	5 000,00	5 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	11	01	10 0 01 00000	200	5 000,00	5 000,00	5 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	937	11	01	10 0 01 00000	240	5 000,00	5 000,00	5 000,00
Условно утвержденные расходы						0,00	401 600,00	812 000,00

Приложение 4
к Решению Совета депутатов Угловского городского поселения "О бюджете Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов"

Распределение бюджетных ассигнований по целевым статьям (муниципальным программам Угловского городского поселения и непрограммным направлениям деятельности), группам и подгруппам видов расходов, разделам и подразделам классификации расходов бюджета Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов

(рублей)

Наименование	ЦСТ	ВР	РЗ	Пр	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Обеспечение первичных мер пожарной безопасности на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	01 0 00 00000					175 300,00	113 300,00	113 300,00
Основное мероприятие "Укрепление противопожарного состояния учреждений, жилого фонда, территории Угловского городского поселения"	01 0 02 00000					175 300,00	113 300,00	113 300,00
Выполнение комплекса противопожарных мероприятий	01 0 02 00110					33 300,00	33 300,00	33 300,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01 0 02 00110	200				33 300,00	33 300,00	33 300,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01 0 02 00110	240	03	10		33 300,00	33 300,00	33 300,00
Обустройство пожарных водоемов	01 0 02 00130					140 000,00	80 000,00	80 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01 0 02 00130	200				140 000,00	80 000,00	80 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01 0 02 00130	240	03	10		140 000,00	80 000,00	80 000,00
Обеспечение территорий общего пользования первичными средствами тушения пожаров и противопожарным инвентарем	01 0 02 00140					2 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01 0 02 00140	200				2 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	01 0 02 00140	240	03	10		2 000,00	0,00	0,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Строительство, реконструкция, капитальный ремонт, ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Угловского городского поселения на 2022-2024 годы"	02 0 00 00000					7 429 475,66	5 534 710,00	5 601 850,00
Основное мероприятие "Ремонт автомобильных дорог общего пользования местного значения"	02 0 02 00000					4 339 558,62	2 813 000,00	2 915 000,00

Мероприятия по ремонту автомобильных дорог общего пользования местного значения за счет акцизов на нефтепродукты	02 0 02 00210					132 000,00	107 000,00	110 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 02 00210	200				132 000,00	107 000,00	110 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 02 00210	240	04	09		132 000,00	107 000,00	110 000,00
Субсидия на формирование муниципальных дорожных фондов	02 0 02 71520					3 447 000,00	2 298 000,00	2 298 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 02 71520	200				3 447 000,00	2 298 000,00	2 298 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 02 71520	240	04	09		3 447 000,00	2 298 000,00	2 298 000,00
Софинансирование к субсидии на формирование муниципальных дорожных фондов	02 0 02 S1520					760 558,62	408 000,00	507 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 02 S1520	200				760 558,62	408 000,00	507 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 02 S1520	240	04	09		760 558,62	408 000,00	507 000,00
Основное мероприятие "Содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения и инженерных сооружений на них"	02 0 03 00000					3 089 917,04	2 721 710,00	2 686 850,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 03 00000	200				3 089 917,04	2 721 710,00	2 686 850,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	02 0 03 00000	240	04	09		3 089 917,04	2 721 710,00	2 686 850,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Профилактика правонарушений на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	03 0 00 00000					72 000,00	72 000,00	72 000,00
Основное мероприятие "Приоритет прав и законных интересов человека и гражданина при осуществлении профилактики	03 0 01 00000					72 000,00	72 000,00	72 000,00

правонарушений"								
Организация видеонаблюдения за местами массового пребывания граждан на территории Угловского городского поселения	03 0 01 00310					72 000,00	72 000,00	72 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	03 0 01 00310	200				72 000,00	72 000,00	72 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	03 0 01 00310	240	03	14		72 000,00	72 000,00	72 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Организация благоустройства Угловского городского поселения на 2016-2024 годы"	04 0 00 00000					4 578 763,00	4 147 263,00	4 144 563,00
Подпрограмма "Озеленение территории Угловского городского поселения"	04 1 00 00000					100 000,00	110 000,00	106 300,00
Основное мероприятие "Приведение территории Угловского городского поселения в соответствие с нормативными требованиями, предъявляемыми к озеленению, с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм"	04 1 01 00000					100 000,00	110 000,00	106 300,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 1 01 00000	200				100 000,00	110 000,00	106 300,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 1 01 00000	240	05	03		100 000,00	110 000,00	106 300,00
Подпрограмма "Уличное освещение территории Угловского городского поселения"	04 2 00 00000					3 687 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Основное мероприятие "Организация освещения улиц Угловского городского поселения в целях улучшения условий проживания жителей"	04 2 01 00000					300 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 2 01 00000	200				300 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 2 01 00000	240	05	03		300 000,00	0,00	0,00

Основное мероприятие "Приобретение электрической энергии (мощности)"	04 2 02 00000					3 387 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 2 02 00000	200				3 387 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 2 02 00000	240	05	03		3 387 600,00	3 387 600,00	3 387 600,00
Подпрограмма "Организация и содержание мест захоронения на территории Угловского городского поселения"	04 3 00 00000					202 100,00	203 100,00	204 100,00
Основное мероприятие "Организация благоустройства и содержания кладбищ"	04 3 01 00000					202 100,00	203 100,00	204 100,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 3 01 00000	200				202 100,00	203 100,00	204 100,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 3 01 00000	240	05	03		202 100,00	203 100,00	204 100,00
Подпрограмма "Прочие мероприятия по благоустройству Угловского городского поселения"	04 4 00 00000					429 063,00	429 063,00	429 063,00
Основное мероприятие "Проведение прочих мероприятий комплексного благоустройства территории поселения"	04 4 01 00000					429 063,00	429 063,00	429 063,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 4 01 00000	200				429 063,00	429 063,00	429 063,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 4 01 00000	240	05	03		429 063,00	429 063,00	429 063,00
Подпрограмма "Поддержка местных инициатив граждан"	04 5 00 00000					160 000,00	17 500,00	17 500,00
Основное мероприятие "Проведение прочих мероприятий комплексного благоустройства территории поселения"	04 5 01 00000					160 000,00	17 500,00	17 500,00
Реализация проектов территориальных общественных самоуправлений, включенных в муниципальные программы развития территорий	04 5 01 00410					100 000,00	17 500,00	17 500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 5 01 00410	200				100 000,00	17 500,00	17 500,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 5 01 00410	240	05	03	100 000,00	17 500,00	17 500,00
Реализация ППМИ: "Благоустройство территории зоны отдыха в рп. Угловка. Второй этап: приобретение и установка скамеек и урн".	04 5 01 00420				50 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 5 01 00420	200			50 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 5 01 00420	240	05	03	50 000,00	0,00	0,00
Расходы на эксплуатацию и содержание объекта: "Благоустройство территории зоны отдыха в рп. Угловка. Второй этап: приобретение и установка скамеек и урн".	04 5 01 00430				10 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 5 01 00430	200			10 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	04 5 01 00430	240	05	03	10 000,00	0,00	0,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Профилактика терроризма, экстремизма на территории Угловского городского поселения на 2018-2024 годы"	05 0 00 00000				500,00	500,00	500,00
Основное мероприятие "Привлечение жителей поселения к участию в профилактике терроризма и экстремизма, а также к минимизации их последствий"	05 0 01 00000				500,00	500,00	500,00
Приобретение плакатов по профилактике экстремизма и терроризма	05 0 01 00510				500,00	500,00	500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05 0 01 00510	200			500,00	500,00	500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	05 0 01 00510	240	03	14	500,00	500,00	500,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие системы управления муниципальным имуществом в Угловском городском поселении на 2022-2024 годы"	06 0 00 00000				471 600,00	325 600,00	325 600,00

Основное мероприятие "Обеспечение эффективного использования муниципального имущества"	06 0 01 00000					12 000,00	10 000,00	10 000,00
Обеспечение проведения оценки рыночной стоимости муниципального имущества для аренды и приватизации	06 0 01 00610					12 000,00	10 000,00	10 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	06 0 01 00610	200				12 000,00	10 000,00	10 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	06 0 01 00610	240	01	13		12 000,00	10 000,00	10 000,00
Основное мероприятие "Осуществление регистрации права муниципальной собственности на объекты недвижимого муниципального имущества"	06 0 02 00000					20 000,00	20 000,00	20 000,00
Организация работ по изготовлению кадастровых паспортов, технических планов, технических паспортов и актов обследования на объекты недвижимого муниципального имущества, объекты недвижимого выморочного и бесхозяйного имущества	06 0 02 00620					20 000,00	20 000,00	20 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	06 0 02 00620	200				20 000,00	20 000,00	20 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	06 0 02 00620	240	01	13		20 000,00	20 000,00	20 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение содержания недвижимого имущества, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения"	06 0 04 00000					439 600,00	295 600,00	295 600,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	06 0 04 00000	200				439 600,00	295 600,00	295 600,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	06 0 04 00000	240	01	13		439 600,00	295 600,00	295 600,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Градостроительная политика на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	07 0 00 00000					65 000,00	65 000,00	65 000,00

Основное мероприятие "Описание границ населенных пунктов в координатах характерных точек и внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости"	07 0 03 00000					15 000,00	15 000,00	15 000,00
Организация проведения работ по описанию границ населенных пунктов Угловского городского поселения в координатах характерных точек, внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости	07 0 03 00740					15 000,00	15 000,00	15 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	07 0 03 00740	200				15 000,00	15 000,00	15 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	07 0 03 00740	240	01	13		15 000,00	15 000,00	15 000,00
Основное мероприятие "Описание границ территориальных зон в координатах характерных точек и внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости"	07 0 04 00000					50 000,00	50 000,00	50 000,00
Организация проведения работ по описанию границ территориальных зон Угловского городского поселения в координатах характерных точек, внесение сведений о границах в государственный кадастр недвижимости	07 0 04 00750					50 000,00	50 000,00	50 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	07 0 04 00750	200				50 000,00	50 000,00	50 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	07 0 04 00750	240	01	13		50 000,00	50 000,00	50 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Система управления земельными ресурсами на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	08 0 00 00000					155 000,00	135 000,00	135 000,00
Основное мероприятие "Завершение мероприятий по разграничению муниципальной собственности на землю в части регистрации права муниципальной собственности"	08 0 03 00000					50 000,00	50 000,00	50 000,00

Организация проведения кадастровых работ по земельным участкам, подлежащим отнесению к собственности Угловского городского поселения	08 0 03 00810					50 000,00	50 000,00	50 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	08 0 03 00810	200				50 000,00	50 000,00	50 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	08 0 03 00810	240	04	12		50 000,00	50 000,00	50 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение рационального и эффективного использования земельных участков, находящихся в собственности Угловского городского поселения"	08 0 04 00000					40 000,00	55 000,00	55 000,00
Организация проведения работ по оценке рыночной стоимости земельных участков, находящихся в собственности Угловского городского поселения, в целях организации аукционов	08 0 04 00820					40 000,00	55 000,00	55 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	08 0 04 00820	200				40 000,00	55 000,00	55 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	08 0 04 00820	240	04	12		40 000,00	55 000,00	55 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение рационального и эффективного использования земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, в Угловском городском поселении, в Угловском городском поселении в пределах полномочий, установленных Федеральным законом от 03.07.2016 № 334-ФЗ"	08 0 05 00000					65 000,00	30 000,00	30 000,00
Организация работ по выполнению кадастровых работ по земельным участкам, государственная собственность на которые не разграничена, в Угловском городском поселении под многоквартирным домом	08 0 05 00840					65 000,00	30 000,00	30 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	08 0 05 00840	200				65 000,00	30 000,00	30 000,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	08 05 00840	240	04	12	65 000,00	30 000,00	30 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие культуры на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	09 0 00 00000				16 500,00	16 500,00	16 500,00
Основное мероприятие "Стимулирование творческой активности населения"	09 0 01 00000				16 500,00	16 500,00	16 500,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	09 0 01 00000	200			16 500,00	16 500,00	16 500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	09 0 01 00000	240	08	01	16 500,00	16 500,00	16 500,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие физической культуры и спорта на территории Угловского городского поселения на 2017-2024 годы"	10 0 00 00000				5 000,00	5 000,00	5 000,00
Основное мероприятие "Обеспечение условий для развития на территории поселения физической культуры, школьного и массового спорта, организация проведения официальных культурно-оздоровительных и спортивных мероприятий поселения"	10 0 01 00000				5 000,00	5 000,00	5 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	10 0 01 00000	200			5 000,00	5 000,00	5 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	10 0 01 00000	240	11	01	5 000,00	5 000,00	5 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Капитальный ремонт муниципального жилищного фонда в Угловском городском поселении на 2017-2024 годы"	11 0 00 00000				442 000,00	396 600,00	396 600,00

Основное мероприятие "Планирование и организация проведения капитального и текущего ремонта муниципального жилищного фонда, в частности устранение неисправностей изношенных конструктивных элементов и инженерного оборудования муниципального общего имущества помещений в многоквартирных домах в целях улучшения эксплуатационных характеристик муниципального жилого фонда	11 0 01 00000					442 000,00	396 600,00	396 600,00
Взносы на капитальный ремонт общего имущества муниципального жилищного фонда МКД	11 0 01 01120					437 000,00	396 600,00	396 600,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	11 0 01 01120	200				437 000,00	396 600,00	396 600,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	11 0 01 01120	240	05	01		437 000,00	396 600,00	396 600,00
Оценка стоимости жилого помещения при изъятии имущества для муниципальных нужд	11 0 01 01130					5 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	11 0 01 01130	200				5 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	11 0 01 01130	240	05	01		5 000,00	0,00	0,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие информационного общества Угловского городского поселения на 2020-2024 годы"	12 0 00 00000					39 800,00	39 800,00	39 800,00
Основное мероприятие "Повышение доступности информационных ресурсов Администрации Угловского городского поселения для организаций, граждан"	12 0 01 00000					39 800,00	39 800,00	39 800,00
Обеспечение публикации информации о деятельности органов местного самоуправления Угловского городского поселения в печатных средствах	12 0 01 01210					26 800,00	26 800,00	26 800,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	12 0 01 01210	200				26 800,00	26 800,00	26 800,00

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	12 0 01 01210	240	01	13	26 800,00	26 800,00	26 800,00
Поддержка и дальнейшее расширение информационных сервисов официального сайта Администрации Угловского городского поселения (хостинг, техподдержка, регистрация домена)	12 0 01 01220				13 000,00	13 000,00	13 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	12 0 01 01220	200			13 000,00	13 000,00	13 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	12 0 01 01220	240	01	13	13 000,00	13 000,00	13 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Формирование современной городской среды на территории Угловского городского поселения на 2018-2024 годы"	14 0 00 00000				1 278 882,90	0,00	0,00
Основное мероприятие "Федеральный проект "Формирование комфортной городской среды""	14 0 F2 00000				1 243 882,90	0,00	0,00
Реализация мероприятий муниципальной программы, направленных на благоустройство дворовых территорий МКД и общественных территорий	14 0 F2 55550				1 243 882,90	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	14 0 F2 55550	200			1 243 882,90	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	14 0 F2 55550	240	05	03	1 243 882,90	0,00	0,00
Основное мероприятие «Разработка сметной документации»	14 0 03 00000				35 000,00	0,00	0,00
Изготовление сметных расчетов и их проверка	14 0 03 01410				35 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	14 0 03 01410	200			35 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	14 0 03 01410	240	05	03	35 000,00	0,00	0,00

Муниципальная программа Угловского городского поселения "Переселение граждан, проживающих на территории Угловского городского поселения, из аварийного жилищного фонда в 2019-2021 годах"	16 0 00 00000				20 007 849,05	0,00	0,00
Проведение работ по демонтажу расселённых многоквартирных аварийных домов	16 0 01 01620				488 888,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	16 0 01 01620	200			488 888,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	16 0 01 01620	240	05	01	488 888,00	0,00	0,00
Основное мероприятие "Федеральный проект "Обеспечение устойчивого сокращения непригодного для проживания жилищного фонда"	16 0 F3 00000				19 518 961,05	0,00	0,00
Переселение граждан из аварийного жилищного фонда за счет средств государственной корпорации - фонда содействия реформированию жилищнокоммунального хозяйства	16 0 F3 67483				18 933 392,23	0,00	0,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	16 0 F3 67483	400			18 933 392,23	0,00	0,00
Бюджетные инвестиции	16 0 F3 67483	410	05	01	18 933 392,23	0,00	0,00
Переселение граждан из аварийного жилищного фонда за счет средств областного бюджета	16 0 F3 67484				585 568,82	0,00	0,00
Капитальные вложения в объекты государственной (муниципальной) собственности	16 0 F3 67484	400			585 568,82	0,00	0,00
Бюджетные инвестиции	16 0 F3 67484	410	05	01	585 568,82	0,00	
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Система коммунальной инфраструктуры Угловского городского поселения на 2022-2024 годы"	17 0 00 00000				29 000,00	29 000,00	29 000,00
Основное мероприятие "Разработка мероприятий, направленных на обеспечение надёжности, качества и эффективности работ в системе	17 0 02 00000				29 000,00	29 000,00	29 000,00

теплоснабжения"								
Выполнение работ по разработке схем теплоснабжения (схем актуализации)	17 0 02 01710					29 000,00	29 000,00	29 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	17 0 02 01710	200				29 000,00	29 000,00	29 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	17 0 02 01710	240	05	02		29 000,00	29 000,00	29 000,00
Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие малого и среднего предпринимательства на территории Угловского городского поселения на 2018-2024 годы"	18 0 00 00000					10 000,00	0,00	0,00
Основное мероприятие "Нормативное правовое, информационное и организационное обеспечение развития малого и среднего предпринимательства"	18 0 01 00000					10 000,00	0,00	0,00
Информационное обеспечение субъектов малого и среднего предпринимательства Угловского городского поселения путём размещения информации о развитии и государственной поддержке малого и среднего предпринимательства на официальном сайте муниципального образования "Угловское городское поселение"	18 0 01 01810					10 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	18 0 01 01810	200				10 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	18 0 01 01810	240	04	12		10 000,00	0,00	0,00
Расходы, не отнесенные к муниципальным программам Угловского городского поселения	91 0 00 00000					8 066 118,30	7 479 637,00	7 186 537,00
Глава Угловского городского поселения	91 0 00 10010					921 400,00	921 400,00	921 400,00

Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	91 0 00 10010	100				921 400,00	921 400,00	921 400,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	91 0 00 10010	120	01	02		921 400,00	921 400,00	921 400,00
Обеспечение деятельности Администрации Угловского городского поселения	91 0 00 10020					5 964 482,30	5 827 871,00	5 800 909,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	91 0 00 10020	100				5 020 000,00	5 020 000,00	5 020 000,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	91 0 00 10020	120	01	04		5 020 000,00	5 020 000,00	5 020 000,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 10020	200				940 492,30	803 881,00	776 919,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 10020	240	01	04		940 492,30	803 881,00	776 919,00
Иные бюджетные ассигнования	91 0 00 10020	800				3 990,00	3 990,00	3 990,00
Уплата налогов, сборов и иных платежей	91 0 00 10020	850	01	04		3 990,00	3 990,00	3 990,00
Осуществление первичного воинского учета на территориях, где отсутствуют военные комиссариаты	91 0 00 51180					237 900,00	247 000,00	253 900,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	91 0 00 51180	100				217 017,36	212 752,01	212 752,01
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	91 0 00 51180	120	02	03		217 017,36	212 752,01	212 752,01
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 51180	200				20 882,64	34 247,99	41 147,99

Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 51180	240	02	03	20 882,64	34 247,99	41 147,99
Возмещение недополученных доходов организациям, предоставляющим населению банные услуги по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек	91 0 00 60010				352 700,00	0,00	0,00
Иные бюджетные ассигнования	91 0 00 60010	800			352 700,00	0,00	0,00
Субсидии юридическим лицам (кроме некоммерческих организаций), индивидуальным предпринимателям, физическим лицам - производителям товаров, работ, услуг	91 0 00 60010	810	05	02	352 700,00	0,00	0,00
Возмещение затрат по содержанию штатных единиц, осуществляющих переданные отдельные государственные полномочия области	91 0 00 70280				152 700,00	152 700,00	152 700,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	91 0 00 70280	100			148 200,00	148 200,00	148 200,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	91 0 00 70280	120	01	04	148 200,00	148 200,00	148 200,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 70280	200			4 500,00	4 500,00	4 500,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 70280	240	01	04	4 500,00	4 500,00	4 500,00
Частичная компенсация дополнительных расходов на повышение оплаты труда работников бюджетной сферы	91 0 00 71420				4 300,00	0,00	0,00
Расходы на выплату персоналу в целях обеспечения выполнения функций государственными (муниципальными) органами, казенными учреждениями, органами управления государственными внебюджетными фондами	91 0 00 71420	100			4 300,00	0,00	0,00
Расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов	91 0 00 71420	120	01	04	4 300,00	0,00	0,00

Осуществление внешнего муниципального финансового контроля	91 0 00 80010					94 270,00	0,00	0,00
Межбюджетные трансферты	91 0 00 80010	500				94 270,00	0,00	0,00
Иные межбюджетные трансферты	91 0 00 80010	540	01	06		94 270,00	0,00	0,00
Выполнение других обязательств муниципального образования	91 0 00 90010					37 628,00	37 628,00	37 628,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 90010	200				15 000,00	15 000,00	15 000,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 90010	240	01	13		15 000,00	15 000,00	15 000,00
Иные бюджетные ассигнования	91 0 00 90010	800				22 628,00	22 628,00	22 628,00
Уплата налогов, сборов и иных платежей	91 0 00 90010	850	01	13		22 628,00	22 628,00	22 628,00
Организация профессионального образования и дополнительного образования выборных должностных лиц, служащих и муниципальных служащих	91 0 00 90020					12 000,00	0,00	0,00
Закупка товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 90020	200				12 000,00	0,00	0,00
Иные закупки товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд	91 0 00 90020	240	07	05		12 000,00	0,00	0,00
Дополнительное пенсионное обеспечение лиц, осуществлявших полномочия выборного должностного лица на постоянной (штатной) основе	91 0 00 90030					115 557,00	115 557,00	0,00
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	91 0 00 90030	300				115 557,00	115 557,00	0,00
Социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных социальных выплат	91 0 00 90030	320	10	01		115 557,00	115 557,00	0,00
Пенсия за выслугу лет лицам, замещавшим должности муниципальной службы	91 0 00 90040					157 481,00	157 481,00	0,00
Социальное обеспечение и иные выплаты населению	91 0 00 90040	300				157 481,00	157 481,00	0,00
Социальные выплаты гражданам, кроме публичных нормативных социальных выплат	91 0 00 90040	320	10	01		157 481,00	157 481,00	0,00
Резервные фонды местной администрации	91 0 00 99980					20 000,00	20 000,00	20 000,00

Иные бюджетные ассигнования	91 0 00 99980	800			20 000,00	20 000,00	20 000,00
Резервные средства	91 0 00 99980	870	01	11	20 000,00	20 000,00	20 000,00
Условно утвержденные расходы					0,00	401 600,00	812 000,00
Итого					42 847 088,91	18 761 510,00	18 943 250,00

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
к проекту решения «О внесении изменений
в решение Совета депутатов Угловского городского поселения от 22.12.2021 № 63 «О бюджете
Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов»
(февраль)

Настоящим проектом решения предлагается внести в решение «О бюджете Угловского городского поселения на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов» от 22.12.2021 № 63 следующие изменения:

По подразделу 0104 «Функционирование Правительства Российской Федерации, высших исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации, местных администраций»:

- увеличены бюджетные ассигнования на 21,83120 тыс. рублей на оплату услуг связи за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года.

По подразделу 0113 «Другие общегосударственные вопросы»:

-увеличены лимиты бюджетных обязательств на обеспечение проведения оценки рыночной стоимости муниципального имущества для аренды и приватизации) на 2,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года;

-увеличены лимиты бюджетных обязательств по оплате коммунальных услуг по объектам муниципального имущества, находящихся в муниципальной собственности Угловского городского поселения, свободных от прав третьих лиц на 130,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года;

-увеличены лимиты бюджетных обязательств на возмещение затрат по содержанию, текущему ремонту объектов муниципального имущества, находящихся в муниципальной собственности Угловского городского поселения, свободных от прав третьих лиц на 7,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года.

По подразделу 0203 «Мобилизационная и вневойсковая подготовка»:

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, предусмотренные на расходы на выплаты персоналу государственных (муниципальных) органов на 4,26535 тыс. рублей в связи с перераспределением с другой целевой статьи;

- уменьшены лимиты бюджетных обязательств, предусмотренные на закупку товаров, работ и услуг для обеспечения государственных (муниципальных) нужд на 4,26535 тыс. рублей в связи с перераспределением на другую целевую статью.

По подразделу 0409 «Дорожное хозяйство (дорожные фонды)»:

- уменьшены лимиты бюджетных обязательств, предусмотренные на мероприятия по ремонту автомобильных дорог общего пользования местного значения за счёт акцизов на нефтепродукты на 271,44638 тыс. рублей в связи с перераспределением на другую целевую статью;

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, предусмотренные на содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения и инженерных сооружений на них на 751,95566 тыс. рублей за счёт неиспользованных остатков акцизов на 01.01.2022 года;

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, предусмотренные на содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения и инженерных сооружений на них на 271,44638 тыс. рублей за счёт перераспределения с другой целевой статьи.

По подразделу 0501 «Жилищное хозяйство»:

- предусмотрены лимиты бюджетных обязательств, направленные на проведение работ по демонтажу расселённых многоквартирных аварийных домов на 488,88800 тыс. рублей в связи с возвратом остатков межбюджетных трансфертов;

- предусмотрены лимиты бюджетных обязательств, направленные на оценку стоимости жилого помещения при изъятии имущества для муниципальных нужд на 5,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года;

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, направленные на переселение граждан из аварийного жилищного фонда за счет средств государственной корпорации - фонда содействия реформирования жилищно-коммунального хозяйства на 241,48888 тыс. рублей в связи с возвратом остатков межбюджетных трансфертов;

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, направленные на переселение граждан из аварийного жилищного фонда за счет средств областного бюджета на 7,46872 тыс. рублей в связи с возвратом остатков межбюджетных трансфертов.

По подразделу 0503 «Благоустройство»:

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, направленные на реализацию проектов территориальных общественных самоуправлений, включенных в муниципальные программы развития территорий (реализация проекта ТОС "Центральный" - благоустройство общественной территории вокруг центральной сцены) на 82,50000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года;

- предусмотрены лимиты бюджетных обязательств, направленные на реализацию ППМИ: "Благоустройство территории зоны отдыха в рп. Угловка. Второй этап: приобретение и установка скамеек и урн" на 50,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года;

- предусмотрены лимиты бюджетных обязательств, направленные на расходы на эксплуатацию и содержание объекта: "Благоустройство территории зоны отдыха в рп. Угловка. Второй этап: приобретение и установка скамеек и урн" на 10,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года;

- увеличены лимиты бюджетных обязательств, направленные на организацию освещения улиц Угловского городского поселения в целях улучшения условий проживания жителей на 230,00000 тыс. рублей за счет остатков собственных средств на 01.01.2022 года.

Внесены изменения в текстовые статьи 1,7 и приложения к решению 2,3,4.

На основании изложенного, произведено уточнение основных характеристик бюджета городского поселения:

- общий объем расходов бюджета городского поселения в 2022 году увеличен на 2 028,13246 тыс. рублей за счёт остатков собственных средств и неиспользованных остатков акцизов на 01.01.2022 года;

- прогнозируемый дефицит бюджета городского поселения составит 2 028,13246 тыс. руб. Дефицит носит «незаемный характер», сформировался за счет направления остатков средств прошлого года.

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, решением Совета депутатов Угловского городского поселения от 25.06.2014 № 221 «Об утверждении Положения о бюджетном процессе в Угловском городском поселении», соглашением о передаче полномочий по осуществлению внешнего муниципального финансового контроля от 29.12.2021 № 4 проект решения «О внесении изменений в решение Совета депутатов Угловского городского поселения от 22.12.2021 № 63» направлен на экспертизу в Контрольно-счетную комиссию Окуловского муниципального района.

Перечень нормативных правовых актов городского поселения, подлежащих признанию утратившими силу, приостановлению, изменению или принятию в связи с принятием решения «О внесении изменений в решение Совета депутатов Угловского городского поселения от 23.12.2019 № 22 «О бюджете Угловского городского поселения на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов»

В соответствии с пунктом 2 статьи 179 Бюджетного кодекса Российской Федерации муниципальные программы подлежат приведению в соответствие с решением о бюджете не позднее трех месяцев со дня вступления его в силу.

Принятие решения потребует внесения изменений в следующие муниципальные программы Угловского городского поселения:

1. Муниципальная программа Угловского городского поселения "Развитие системы управления муниципальным имуществом в Угловском городском поселении на 2022-2024 годы".

2. Муниципальная программа Угловского городского поселения "Строительство, реконструкция, капитальный ремонт и содержание автомобильных дорог общего пользования местного значения на территории Угловского городского поселения на 2022-2024 годы".

3. Муниципальная программа Угловского городского поселения "Капитальный ремонт

муниципального жилищного фонда в Угловском городском поселении на 2017-2024 годы"

4. Муниципальная программа Угловского городского поселения "Переселение граждан, проживающих на территории Угловского городского поселения, из аварийного жилищного фонда в 2019-2022 годах".

5. Муниципальная программа Угловского городского поселения «Организация благоустройства Угловского городского поселения на 2016-2024 годы».

Главный специалист-главный бухгалтер
18.02.2022

С.Е.Чернышева

ПРОТОКОЛ

рассмотрения заявок на участие в аукционе по продаже земельного участка

р.п. Угловка

21 февраля 2022 года

Аукционная комиссия Администрации Угловского городского поселения провела процедуру рассмотрения заявок на участие в аукционе 21.02.2022 года

Время начала рассмотрения заявок: 12 часов 30 минут

Место рассмотрения: 174361, Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул. Центральная, д.9, каб.4

Организатор торгов: Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области.

Форма торгов: аукцион по продаже земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения.

Рассмотрение заявок на участие в открытом аукционе проводилось комиссией в составе:

Ф.И.О.	Роль	Присутствие/ отсутствие
Звонарёва Т.Н.	Председатель комиссии	присутствует
Чернышева С.Е.	Член комиссии	присутствует
Жданова Е.П.	Член комиссии	присутствует
Поварухина Е.Н.	Член комиссии	присутствует
Каликулина Ю.А.	Член комиссии	присутствует

Присутствуют 5 (пять) человек из 5 (пяти). Кворум составляет 100 %, заседание правомочно.

Извещение о проведении аукциона было размещено на официальном сайте torgi.gov.ru 14.01.2022 за № 140122/2071779/03, на сайте Угловского городского поселения, и опубликовано в бюллетени «Официальный вестник Угловского городского поселения» от **13.01.2022 № 1**.

Предмет торгов: продажа земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения, из земель категории «земли населенных пунктов», с кадастровым номером 53:12:1023001:10, площадью 1713 кв.м, местоположение: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, Угловское городское поселение, деревня Куракино, д. 14, с видом разрешенного использования – для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок).

Комиссией рассмотрены заявки на участие в аукционе:

№ заявки	Дата заявки	Сумма задатка	Наименование заявителя и почтовый адрес	Решение	Причина отказа
1	07.02.2022	62308 рублей 66 копеек	Александрова Наталья Владимировна Г. Москва Докучаев пер., дом 13, кв. 21	Допущен	-

Отказов в приеме документов для участия в аукционе не зарегистрировано. Отозванные заявки отсутствуют. Изменения заявок на участие в аукционе не поданы.

Решение комиссии:

1. Аукцион признать несостоявшимся, по причине подачи одной заявки.
2. Договор купли-продажи земельного участка будет заключен с единственным участником аукциона – Александровой Натальей Владимировной.

Начальную цену продажи земельного участка определить в размере равном цене предмета аукциона – **311543** (триста одиннадцать тысяч пятьсот сорок три) рубля **31** копейка.

Протокол подписан 21.02.2022 года комиссией в составе:

Председатель комиссии – заместитель Главы администрации - _____ Т.Н. Звонарёва

Члены комиссии

_____ Е.П.Жданова

_____ С.Е. Чернышева

_____ Е.Н.Поварухина

_____ Ю.А. Каликулина

ПРОТОКОЛ

рассмотрения заявок на участие в аукционе по продаже права аренды земельного участка

р.п. Угловка

21 февраля 2022 года

Аукционная комиссия Администрации Угловского городского поселения провела процедуру рассмотрения заявок на участие в аукционе 21.02.2022 года

Время начала рассмотрения заявок: 11 часов 30 минут

Место рассмотрения: 174361, Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул. Центральная, д.9, каб.4

Организатор торгов: Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области.

Форма торгов: аукцион по продаже права на заключение договора аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения.

Рассмотрение заявок на участие в открытом аукционе проводилось комиссией в составе:

Ф.И.О.	Роль	Присутствие/ отсутствие
Звонарёва Т.Н.	Председатель комиссии	присутствует
Чернышева С.Е.	Член комиссии	присутствует
Жданова Е.П.	Член комиссии	присутствует
Поварухина Е.Н.	Член комиссии	присутствует
Каликулина Ю.А.	Член комиссии	присутствует

Присутствуют 5 (пять) человек из 5 (пяти). Кворум составляет 100 %, заседание правомочно.

Извещение о проведении аукциона было размещено на официальном сайте torgi.gov.ru 13.01.2022 за № 130122/2071779/04, на сайте Угловского городского поселения, и опубликовано в бюллетени «Официальный вестник Угловского городского поселения» от **13.01.2022 № 1**.

Предмет торгов: продажа права на заключение договора аренды земельного участка сроком на 10 лет, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения, из земель населенных пунктов, с кадастровым номером 53:12:0203010:239, площадью 37 кв.м, местоположение: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, р.п. Угловка, территория Комплекс гаражей Коммунаров, ряд 1, земельный участок 30, с видом разрешенного использования – хранение автотранспорта.

Комиссией рассмотрены заявки на участие в аукционе:

№ заявки	Дата заявки	Сумма задатка	Наименование заявителя и почтовый адрес	Решение	Причина отказа
1	31.01.2022	45 рублей 46 копеек	Анисимов Геннадий Александрович Новгородская область, Окуловский район. р.п. Угловка, ул. Центральная, д. 9а, кв. 16	Допущен	-

Отказов в приеме документов для участия в аукционе не зарегистрировано. Отозванные заявки отсутствуют. Изменения заявок на участие в аукционе не поданы.

Решение комиссии:

1. Аукцион признать несостоявшимся, по причине подачи одной заявки.

2. Договор аренды земельного участка будет заключен с единственным участником аукциона – Анисимовым Геннадием Александровичем.

Начальный размер годовой арендной платы земельного участка определить в размере равном цене предмета аукциона – **227** (двести двадцать семь) рублей **30** копеек.

Протокол подписан 21.02.2022 года комиссией в составе:

Председатель комиссии – заместитель Главы администрации - _____ Т.Н. Звонарёва

Члены комиссии

_____ С.Е. Чернышева

_____ Е.П.Жданова

_____ Е.Н.Поварухина

_____ Ю.А. Каликулина

ПРОТОКОЛ

рассмотрения заявок на участие в аукционе по продаже права аренды земельного участка

р.п. Угловка

21 февраля 2022 года

Аукционная комиссия Администрации Угловского городского поселения провела процедуру рассмотрения заявок на участие в аукционе 21.02.2022 года

Время начала рассмотрения заявок: 12 часов 00 минут

Место рассмотрения: 174361, Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул. Центральная, д.9, каб.4

Организатор торгов: Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области.

Форма торгов: аукцион по продаже права на заключение договора аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения.

Рассмотрение заявок на участие в открытом аукционе проводилось комиссией в составе:

Ф.И.О.	Роль	Присутствие/ отсутствие
Звонарёва Т.Н.	Председатель комиссии	присутствует
Чернышева С.Е.	Член комиссии	присутствует
Жданова Е.П.	Член комиссии	присутствует
Поварухина Е.Н.	Член комиссии	присутствует
Каликулина Ю.А.	Член комиссии	присутствует

Присутствуют 5 (пять) человек из 5 (пяти). Кворум составляет 100 %, заседание правомочно.

Извещение о проведении аукциона было размещено на официальном сайте torgi.gov.ru 14.01.2022 за № 140122/2071779/01, на сайте Угловского городского поселения, и опубликовано в бюллетени «Официальный вестник Угловского городского поселения» от 13.01.2022 № 1.

Предмет торгов: продажа права на заключение договора аренды земельного участка сроком на 10 лет, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения, из земель населенных пунктов, с кадастровым номером 53:12:1044001:159, площадью 2000 кв.м, местоположение: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, деревня Колосово, земельный участок 17, с видом разрешенного использования – для индивидуального жилищного строительства.

Комиссией рассмотрены заявки на участие в аукционе:

№ заявки	Дата заявки	Сумма задатка	Наименование заявителя и почтовый адрес	Решение	Причина отказа
1	11.02.2022	5083 рубля 00 копеек	Иванова Алла Сергеевна г. Санкт-Петербург, пр-т Авиаконструкторов, д. 38, к. 1, кв. 324	Допущен	-

Отказов в приеме документов для участия в аукционе не зарегистрировано. Отозванные заявки отсутствуют. Изменения заявок на участие в аукционе не поданы.

Решение комиссии:

1. Аукцион признать несостоявшимся, по причине подачи одной заявки.
2. Договор аренды земельного участка будет заключен с единственным участником аукциона – Ивановой Аллой Сергеевной.

Начальный размер годовой арендной платы земельного участка определить в размере равном цене предмета аукциона – **25415** (двадцать пять тысяч четыреста пятнадцать) рублей **00** копеек.

Протокол подписан 21.02.2022 года комиссией в составе:

Председатель комиссии – заместитель Главы администрации - _____ Т.Н. Звонарёва

Члены комиссии

_____ С.Е. Чернышева

_____ Е.П.Жданова

_____ Е.Н.Поварухина

_____ Ю.А. Каликулина

ПРОТОКОЛ

рассмотрения заявок на участие в аукционе по продаже права аренды

земельного участка

р.п. Угловка

21 февраля 2022 года

Аукционная комиссия Администрации Угловского городского поселения провела процедуру рассмотрения заявок на участие в аукционе 21.02.2022 года

Время начала рассмотрения заявок: 10 часов 00 минут

Место рассмотрения: 174361, Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул. Центральная, д.9, каб.4

Организатор торгов: Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области.

Форма торгов: аукцион по продаже права на заключение договора аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения.

Рассмотрение заявок на участие в открытом аукционе проводилось комиссией в составе:

Ф.И.О.	Роль	Присутствие/ отсутствие
Звонарёва Т.Н.	Председатель комиссии	присутствует
Чернышева С.Е.	Член комиссии	присутствует
Жданова Е.П.	Член комиссии	присутствует
Поварухина Е.Н.	Член комиссии	присутствует
Каликулина Ю.А.	Член комиссии	присутствует

Присутствуют 5 (пять) человек из 5 (пяти). Кворум составляет 100 %, заседание правомочно.

Извещение о проведении аукциона было размещено на официальном сайте torgi.gov.ru 13.01.2022 за № 130122/2071779/01, на сайте Угловского городского поселения, и опубликовано в бюллетени «Официальный вестник Угловского городского поселения» от **13.01.2022 № 1**.

Предмет торгов: продажа права на заключение договора аренды земельного участка сроком на 10 лет, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения, из земель населенных пунктов, с кадастровым номером 53:12:0203020:261, площадью 48 кв.м, местоположение: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, р.п. Угловка, улица Советская, земельный участок 9б, с видом разрешенного использования – хранение автотранспорта.

Комиссией рассмотрены заявки на участие в аукционе:

№ заявки	Дата заявки	Сумма задатка	Наименование заявителя и почтовый адрес	Решение	Причина отказа
1	17.01.2022	58 рублей 98 копеек	Мельников Александр Анатольевич Новгородская область, Окуловский район. р.п. Угловка, ул. Центральная, д. 12а, кв. 51	Допущен	-

Отказов в приеме документов для участия в аукционе не зарегистрировано. Отозванные заявки отсутствуют. Изменения заявок на участие в аукционе не поданы.

Решение комиссии:

1. Аукцион признать несостоявшимся, по причине подачи одной заявки.
2. Договор аренды земельного участка будет заключен с единственным участником аукциона – Мельниковым Александром Анатольевичем.

Начальный размер годовой арендной платы земельного участка определить в размере равном цене предмета аукциона – **294** (двести девяносто четыре) рубля **88** копеек.

Протокол подписан 21.02.2022 года комиссией в составе:

Председатель комиссии – заместитель Главы администрации - _____ Т.Н. Звонарёва

Члены комиссии

_____ С.Е. Чернышева

_____ Е.П. Жданова

_____ Е.Н. Поварухина

_____ Ю.А. Каликулина

ПРОТОКОЛ

рассмотрения заявок на участие в аукционе по продаже права аренды земельного участка

р.п. Угловка

21 февраля 2022 года

Аукционная комиссия Администрации Угловского городского поселения провела процедуру рассмотрения заявок на участие в аукционе 21.02.2022 года

Время начала рассмотрения заявок: 11 часов 00 минут

Место рассмотрения: 174361, Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул. Центральная, д.9, каб.4

Организатор торгов: Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области.

Форма торгов: аукцион по продаже права на заключение договора аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения.

Рассмотрение заявок на участие в открытом аукционе проводилось комиссией в составе:

Ф.И.О.	Роль	Присутствие/ отсутствие
Звонарёва Т.Н.	Председатель комиссии	присутствует
Чернышева С.Е.	Член комиссии	присутствует
Жданова Е.П.	Член комиссии	присутствует
Поварухина Е.Н.	Член комиссии	присутствует
Каликулина Ю.А.	Член комиссии	присутствует

Присутствуют 5 (пять) человек из 5 (пяти). Кворум составляет 100 %, заседание правомочно.

Извещение о проведении аукциона было размещено на официальном сайте torgi.gov.ru 13.01.2022 за № 130122/2071779/03, на сайте Угловского городского поселения, и опубликовано в бюллетени «Официальный вестник Угловского городского поселения» от **13.01.2022 № 1**.

Предмет торгов: продажа права на заключение договора аренды земельного участка сроком на 10 лет, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения, из земель населенных пунктов, с кадастровым номером 53:12:0203020:120, площадью 45 кв.м, местоположение: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, Угловское городское поселение, р.п. Угловка, тер гк Совхозный-2, ряд 1, место 2, с видом разрешенного использования – хранение автотранспорта.

Комиссией рассмотрены заявки на участие в аукционе:

№ заявки	Дата заявки	Сумма задатка	Наименование заявителя и почтовый адрес	Решение	Причина отказа
1	31.01.2022	55 рублей 29 копеек	Осипов Виталий Александрович Новгородская область, Окуловский район. р.п. Угловка,	Допущен	-

			ул. Советская, д. 19, кв. 15		
--	--	--	------------------------------	--	--

Отказов в приеме документов для участия в аукционе не зарегистрировано. Отозванные заявки отсутствуют. Изменения заявок на участие в аукционе не поданы.

Решение комиссии:

1. Аукцион признать несостоявшимся, по причине подачи одной заявки.
2. Договор аренды земельного участка будет заключен с единственным участником аукциона – Осиповым Виталием Александровичем.

Начальный размер годовой арендной платы земельного участка определить в размере равном цене предмета аукциона – **276** (двести семьдесят шесть) рублей **45** копеек.

Протокол подписан 21.02.2022 года комиссией в составе:

Председатель комиссии – заместитель Главы администрации - _____ Т.Н. Звонарёва

Члены комиссии

_____ С.Е. Чернышева

_____ Е.П. Жданова

_____ Е.Н. Поварухина

_____ Ю.А. Каликулина

ПРОТОКОЛ

рассмотрения заявок на участие в аукционе по продаже права аренды земельного участка

р.п. Угловка

21 февраля 2022 года

Аукционная комиссия Администрации Угловского городского поселения провела процедуру рассмотрения заявок на участие в аукционе 21.02.2022 года

Время начала рассмотрения заявок: 10 часов 30 минут

Место рассмотрения: 174361, Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул. Центральная, д.9, каб.4

Организатор торгов: Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области.

Форма торгов: аукцион по продаже права на заключение договора аренды земельного участка, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения.

Рассмотрение заявок на участие в открытом аукционе проводилось комиссией в составе:

Ф.И.О.	Роль	Присутствие/ отсутствие
Звонарёва Т.Н.	Председатель комиссии	присутствует
Чернышева С.Е.	Член комиссии	присутствует
Жданова Е.П.	Член комиссии	присутствует
Поварухина Е.Н.	Член комиссии	присутствует
Каликулина Ю.А.	Член комиссии	присутствует

Присутствуют 5 (пять) человек из 5 (пяти). Кворум составляет 100 %, заседание правомочно.

Извещение о проведении аукциона было размещено на официальном сайте torgi.gov.ru 13.01.2022 за № 130122/2071779/02, на сайте Угловского городского поселения, и опубликовано в бюллетени «Официальный вестник Угловского городского поселения» от 13.01.2022 № 1.

Предмет торгов: продажа права на заключение договора аренды земельного участка сроком на 10 лет, находящегося в муниципальной собственности Угловского городского поселения, из земель населенных пунктов, с кадастровым номером 53:12:0203018:63, площадью 42 кв.м, местоположение: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, Угловское городское поселение, р.п. Угловка, тер гк Совхозный-1, ряд 3, место 8, с видом разрешенного использования – хранение автотранспорта.

Комиссией рассмотрены заявки на участие в аукционе:

№ заявки	Дата заявки	Сумма задатка	Наименование заявителя и почтовый адрес	Решение	Причина отказа
1	31.01.2022	51 рубль 60 копеек	Осипова Анжелика Ивановна Новгородская область, Окуловский район. р.п. Угловка, ул. Советская, д. 19, кв. 42	Допущен	-

Отказов в приеме документов для участия в аукционе не зарегистрировано. Отозванные заявки отсутствуют. Изменения заявок на участие в аукционе не поданы.

Решение комиссии:

1. Аукцион признать несостоявшимся, по причине подачи одной заявки.
2. Договор аренды земельного участка будет заключен с единственным участником аукциона – Осиповой Анжеликой Ивановной.

Начальный размер годовой арендной платы земельного участка определить в размере равном цене предмета аукциона – **258** (двести пятьдесят восемь) рублей **02** копейки.

Протокол подписан 21.02.2022 года комиссией в составе:

Председатель комиссии – заместитель Главы администрации - _____ Т.Н. Звонарёва

Члены комиссии

_____ С.Е. Чернышева

_____ Е.П.Жданова

_____ Е.Н.Поварухина

_____ Ю.А. Каликулина

ОПОВЕЩЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕСТВЕННЫХ ОБСУЖДЕНИЙ (ПУБЛИЧНЫХ СЛУШАНИЙ)

1. На общественные обсуждения (публичные слушания) представляется проект о предоставлении разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:50 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.50, площадью 695 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов

2. Организатор публичных слушаний

Администрация Угловского городского поселения

3. Информационные материалы по теме общественных обсуждений (публичных слушаний) представлены на экспозиции по адресу :

п. Угловка, ул. Центральная д.9, Администрация Угловского городского поселения, кабинет №6.

В состав экспозиции включены:

- схема расположения земельного участка.

Экспозиция открыта с 24 февраля 2022 года по 14 марта 2022г.

На выставке проводятся консультации по теме общественных обсуждений (публичных слушаний) ежедневно в рабочие дни с 15-00 час. до 17-00 час.

(дата, время)

4. Собрание участников публичных слушаний состоится по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, Окуловский район, р.п.Угловка, ул. Центральная, д.9, фойе Администрации Угловского городского поселения, 14 марта 2022 года в 17-00 час.

(место (адрес); дата; время)

Время начала регистрации участников с 15-30 час. 21 февраля 2022 года

(не менее чем за 30 минут до начала собрания)

В период проведения общественных обсуждений (публичных слушаний) участники общественных обсуждений (публичных слушаний) имеют право представить свои предложения и замечания по обсуждаемому проекту посредством:

- записи предложений и замечаний в период работы экспозиции;

- выступления на собрании участников общественных обсуждений (публичных слушаний);

- внесения записи в журнал регистрации участвующих в собрании участников общественных обсуждений (публичных слушаний);

- подачи в ходе собрания письменных предложений и замечаний;

- срок подачи письменных предложений и замечаний по теме публичных слушаний в период с 24 февраля 2022 до 13 марта 2022г. по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул.Центральная, д.9, Администрация Угловского городского поселения;

- контактные телефоны организатора общественных обсуждений (публичных слушаний): 8(81657)26-114, 8(81657)26-124;

- электронный адрес организатора общественных обсуждений (публичных слушаний): admugl@yandex.ru ;

- почтовый адрес организатора общественных обсуждений (публичных слушаний) : 174361, Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9.

Информационные материалы по проекту предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:50 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.50, площадью 695 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов. (наименование проекта) размещены на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: <http://uglovkaadm.ru/> (раздел «Публичные слушания»)

Российская Федерация
Администрация Угловского городского поселения
Окуловского муниципального района Новгородской области

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.02.2022 № 132

р.п. Угловка

О назначении публичных слушаний
по актуализации схем теплоснабжения

Угловского городского поселения Окуловского муниципального района (актуализация на 2023год)

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года №131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их

разработки и утверждения», Устава Угловского городского поселения, Администрация Угловского городского поселения

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести публичные слушания по актуализации на 2023 год схем теплоснабжения Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области на период до 2030 год .

2. Назначить проведение публичных слушаний на 11 марта 2022 года:

- в 16 часов 00 мин по адресу: Новгородская область, д.Озерки, д.9,
кв. 4;

- в 17-30 часов 00 мин по адресу: Новгородская область, р.п.Угловка, ул. Центральная, д.9, помещение Администрации Угловского городского поселения.

3. Назначить ответственным за проведение публичных слушаний заместителя Главы Администрации, Звонареву Татьяну Николаевну.

4. Разместить проект и информационные материалы к нему на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по ссылке: <http://uglovkaadm.ru/publichnye-slushaniya.html> (раздел «Публичные слушания»).

5. Предварительно ознакомиться с проектом актуализации схем теплоснабжения Угловского городского поселения можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу: п. Угловка, ул. Центральная д.9 с 8-30 по 17-30 в рабочие дни и на официальном сайте Угловского городского поселения в сети «Интернет» по адресу: <http://www.uglovkaadm.ru>. (раздел ЖКХ, Схема теплоснабжения).

6. Определить срок подачи письменных предложений и замечаний по теме публичных до 10 марта 2022г. Контактные телефоны: 8(81657)26-124; электронный адрес: admugl@yandex.ru

7. Опубликовать настоящее постановление в бюллетене «Официальный вестник» Угловского городского поселения» и разместить на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава Угловского городского поселения А.В.Стекольников

**Российская Федерация
Администрация Угловского городского поселения
Окуловского муниципального района Новгородской области**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.02.2022 № 133

р.п. Угловка

О назначении публичных слушаний

В соответствии со ст.39 Градостроительного Кодекса Российской Федерации, ст.28 Федерального закона от 06 октября 2003 года №131-ФЗ

«Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Правилами землепользования и застройки Угловского городского поселения, утвержденными решением Совета депутатов Угловского городского поселения от 30.12.2011 № 75 (в редакции решений Совета депутатов Угловского городского поселения от 14.12.2020г. №19), Положением о порядке организации и проведения общественных обсуждений или публичных слушаний по вопросам градостроительной деятельности на территории Угловского городского поселения, утверждённое решением Совета депутатов Угловского городского поселения от 09.10.2018г №176 (с изменениями от 15.10.2020г №8)
Администрация Угловского городского поселения

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Назначить публичные слушания по вопросу предоставления разрешения на условно разрешенный вид использования «для ведения личного подсобного хозяйства (приусадебный земельный участок)» земельного участка, расположенного на кадастровой карте территории в кадастровом квартале с кадастровым номером 53:12:0711001:50 по адресу : Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, д.Селище, д.50, площадью 695 кв.м., территориальная зона Ж.1.(зона застройки индивидуальными жилыми домами и малоэтажными жилыми домами), категория земель – земли населенных пунктов на 14 марта 2022 года на 17-00 час, которые состоятся по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, Окуловский район, р.п.Угловка, ул. Центральная, д.9, фойе Администрации Угловского городского поселения.

2. Назначить организатором публичных слушаний Администрацию Угловского городского поселения. Адрес нахождения организатора: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, рп.Угловка, ул.Центральная, д.9; номер телефона 881657-26124; адрес электронной почты: admugl@yandex.ru

3. Установить срок проведения публичных слушаний с 24 февраля 2022г до 17 марта 2022 года.

4. Определить место экспозиции по обсуждаемому проекту - здание Администрации Угловского городского поселения по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул. Центральная, д.9, кабинет №6. Дата открытия экспозиции 24.02.2022 год; срок проведения экспозиции с 24.02.2022 года по 14.03.2022 года, с 15 до 17-00 в рабочие дни.

5. Разместить проект и информационные материалы к нему на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по ссылке: <http://uglovkaadm.ru/publichnye-slushaniya.html> (раздел «Публичные слушания»).

6. Установить срок подачи письменных предложений и замечаний по теме публичных слушаний в период с 24 февраля 2022 до 13 марта 2022г. по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п. Угловка, ул.Центральная, д.9, Администрация Угловского городского поселения. Контактные телефоны: 8(81657)26-114, 8(81657)26-124; электронный адрес: admugl@yandex.ru.

7. Опубликовать настоящее постановление в бюллетене «Официальный вестник» Угловского городского поселения» и разместить на официальном сайте муниципального образования в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Глава Угловского городского поселения

А.В.Стекольников

СОДЕРЖАНИЕ

ГЛАВА 1. ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	62
<i>Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения</i>	<i>62</i>
а) в зонах действия производственных котельных	64
б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения	64
<i>Часть 2. Источники тепловой энергии</i>	<i>64</i>
а) структура и технические характеристики основного оборудования	64
б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	71
в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	71
г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	71
д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	72
е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	72
ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	72
з) среднегодовая загрузка оборудования	74
и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	74
к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	75
л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	75
м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	75
<i>Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них</i>	<i>75</i>
а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	75
б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе	75
в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	79
г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	89
д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	89
е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	89
ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	89
з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	89
и) статистику отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	89
к) статистику восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	89
л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	90
м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	90
н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	90
о) оценку фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	92
п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	92

p) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	92
c) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя.....	92
т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	93
y) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.....	93
ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	93
х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	93
ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей	93
<i>Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии.....</i>	<i>93</i>
<i>Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.....</i>	<i>94</i>
a) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления	94
б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	96
в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	96
г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	96
д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	96
e) описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения	98
ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	98
<i>Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии</i>	<i>99</i>
a) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	99
б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии	104
в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	104
г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	104
д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	104
<i>Часть 7. Балансы теплоносителя.....</i>	<i>104</i>
a) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	104
б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	110
<i>Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом</i>	<i>110</i>
a) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	110
б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	111
в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	111
г) описание использования местных видов топлива	111
<i>Часть 9. Надежность теплоснабжения</i>	<i>111</i>

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	113
б) частота отключений потребителей	113
в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	113
г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	113
д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора	113
е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	113
<i>Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций</i>	<i>114</i>
<i>Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения</i>	<i>115</i>
а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	115
б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения ...	118
в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения	118
г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	118
<i>Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения</i>	<i>118</i>
а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	118
б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	118
в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения	119
г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	119
д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	119
ГЛАВА 2. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	120
а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	120
б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	120
в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	122
г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	122
д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	124
е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	124
ГЛАВА 3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	125

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов.....	125
б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения	125
в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное	125
г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	125
д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	125
е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	125
ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	125
з) расчет показателей надежности теплоснабжения	125
и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения	125
к) сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей.....	126

ГЛАВА 4. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ..... 127

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	127
б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии .	127
в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей.....	127

ГЛАВА 5. МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 128

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения).....	128
б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	129
в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей.....	129

ГЛАВА 6. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ 131

а) расчетную величину нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	131
б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	131
в) сведения о наличии баков-аккумуляторов	132
г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	132
д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения.....	132

ГЛАВА 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ..... 133

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	133
б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей.....	136
в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	136
г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.....	136
д) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	136
е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	136
ж) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	136
з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	137
и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	137
к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	137
л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями.....	137
м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	137
н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	137
о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	138
п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения.....	138

ГЛАВА 8. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ..... 139

а) предложений по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	139
б) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения	139
в) предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	139
г) предложений по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	139
д) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	139
е) предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	139
ж) предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	140

з) предложений по строительству и реконструкции насосных станций.....	140
ГЛАВА 9. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ.....	141
а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения.....	141
б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии.....	141
в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения.....	141
г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	141
д) оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения.....	141
е) предложения по источникам инвестиций.....	141
ГЛАВА 10. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ.....	142
а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения.....	142
б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива.....	145
в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива.....	145
ГЛАВА 11. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	1479
а) метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения.....	1479
б) метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения.....	150
в) результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам.....	152
г) результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки.....	152
д) результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии.....	153
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ.....	1549
а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	1549
б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	1569
в) расчеты экономической эффективности инвестиций.....	156
г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.....	1569
ГЛАВА 13. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ.....	15722
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях.....	122
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии.....	122
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных).....	Error!

Bookmark not defined.

г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Error! Bookmark not defined.
д) коэффициент использования установленной тепловой мощности	122
е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	122
ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	122
з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	122
и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	122
к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	123
л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	123
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	123
н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	123
ГЛАВА 14. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	15824
а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	Error! Bookmark not defined.
б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	126
в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	161
ГЛАВА 15. РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ	162
а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	162
б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	162
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	163
г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	164
д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	1641
ГЛАВА 16. РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	16533
а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии	165
б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них	165
в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения	165
ГЛАВА 17. ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	166
а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	166
б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения	166
в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	134
ГЛАВА 18. СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В Доработанной и (или) актуализированной схеме теплоснабжения	166

ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. Функциональная структура теплоснабжения

На момент разработки схемы теплоснабжения Угловского городского поселения функциональная структура теплоснабжения представляет собой централизованное и индивидуальное производство, передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителя.

В Угловском городском поселении централизованное теплоснабжение объектов осуществляется от котельных.

Общие сведения о котельных представлены в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Наименование котельной	Адрес	Вид собственности	Собственник	Наименование ТСО	Потребители тепловой энергии
Котельная №27	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Центральная	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	Многokвартирные дома: ул.Советская №2,10,17,18,19,ул.Центральная№№2,2а,5,7,9а,11а,12,12а,13,14,14а,15,16а,16,17,19,21; административное здание, здание учреждения здравоохранения, здания детского сада, здание музыкальной школы
Котельная №16	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	Многokвартирный жилой дом: ул. Ленинградская, д. 11
Котельная №13	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Молодежная	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	Здание школы, ул. Молодежная, д. 11 и гараж
Котельная №11	Новгородская обл., Окуловский р-н, д. Озерки	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	Многokвартирные дома №№7,8,9,10, здание детского сада
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	рп.Угловка, ул.Спортивная, д.2	в собственности	АО «Угловский известковый комбинат»	АО «Угловский известковый комбинат»	- многokвартирный дом: ул.Спортивная д.6; -МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул.Спортивная, д.9; - ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул.Спортивная, д.2а.

Основными потребителями тепловой энергии котельных является жилой фонд (население).

Горячее водоснабжение на территории Угловского городского поселения организовано только в р.п. Угловка и осуществляется следующим образом: от котельной №27 подается тепловая энергия на подогрев холодной воды для горячей воды в жилые дома №№ 2,11а,14а,16а по ул.Центральная и №№.10,17,18,19 по ул.Советская, в которых установлены водонагреватели.

Отопление административно-общественных зданий, предприятий, не подключенных к системам централизованного теплоснабжения, осуществляется за счет автономных источников теплоснабжения, работающих на твердом виде топлива, природном газе и электрической энергии.

а) в зонах действия производственных котельных

Теплоснабжение производственных зон производится ведомственными котельными. До 2030 года ввод промышленных объектов не планируется.

б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения

Зоны действия индивидуального теплоснабжения в Угловском городском поселении охватывают сложившуюся на территории поселения жилую малоэтажную застройку частного сектора. В частных домах и коттеджной застройке теплоснабжение (отопление и горячее водоснабжение) осуществляется от печей и котлов на твердом топливе и газе. В поселке Угловка имеется 39 малометражных индивидуальных отопительных котлов.

Часть 2. Источники тепловой энергии

а) структура и технические характеристики основного оборудования

Здание источника теплоснабжения – котельная №27.

Данные по зданию источника теплоснабжения	
Адрес:	р.п. Угловка, ул. Центральная
Год постройки:	1963
Год последнего капитального ремонта	Не производился
Размер здания в осях, м×м	Нет сведений
Площадь застройки, м ²	410,4
Строительный объем, м ³	2692,224
Высота до низа ферм (перекрытия), м	6,56
Этажность здания	Одно
Котельный зал расположен на отметке	Нет сведений
Площадка обследования на отметке	Нет сведений
Конструктивные элементы здания:	
Котельная выполнена из	Кирпичные
Фундамент	Буговый,ленточный
Кровля	Рубероид по битуму
Уклон, %	10
Водоотвод с кровли	Отсутствует
Пол	Цементные

Здание источника теплоснабжения – котельная №16.

Данные по зданию источника теплоснабжения	
Адрес:	р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11
Год установки:	2009
Год последнего капитального ремонта	Не производился
Размер здания в осях, м×м	Нет сведений
Площадь застройки, м ²	Нет сведений
Строительный объем, м ³	Нет сведений
Высота до низа ферм (перекрытия), м	Нет сведений
Этажность здания	Одно
Котельный зал расположен на отметке	Нет сведений
Площадка обследования на отметке	Нет сведений
Конструктивные элементы здания:	
Котельная выполнена из	Нет сведений
Фундамент	Нет сведений
Кровля	Нет сведений
Уклон, %	Нет сведений
Водоотвод с кровли	Нет сведений
Пол	Нет сведений

Здание источника теплоснабжения – котельная №13.

Данные по зданию источника теплоснабжения	
Адрес:	р.п. Угловка, ул. Молодежная
Год постройки:	1971
Год последнего капитального ремонта	Не производился
Размер здания в осях, м×м	Нет сведений
Площадь застройки, м ²	111,4
Строительный объем, м ³	389,9
Высота до низа ферм (перекрытия), м	3,5
Этажность здания	Одно
Котельный зал расположен на отметке	Нет сведений
Площадка обследования на отметке	Нет сведений
Конструктивные элементы здания:	
Котельная выполнена из	Кирпичные
Фундамент	Бутовый, ленточный
Кровля	Рубероид по битуму
Уклон, %	10
Водоотвод с кровли	Отсутствуют
Пол	Цементные

Здание источника теплоснабжения – котельная №11.

Данные по зданию источника теплоснабжения	
Адрес:	д. Озерки
Год постройки:	1975
Год последнего капитального ремонта	Не производился
Размер здания в осях, м×м	Нет сведений
Площадь застройки, м ²	112
Строительный объем, м ³	770
Высота до низа ферм (перекрытия), м	4,67
Этажность здания	Одно
Котельный зал расположен на отметке	Нет сведений
Площадка обследования на отметке	Нет сведений
Конструктивные элементы здания:	
Котельная выполнена из	Кирпичные
Фундамент	Бутовый, ленточный
Кровля	Рубероид по битуму
Уклон, %	10
Водоотвод с кровли	Отсутствуют
Пол	Цементные

Здание источника теплоснабжения – котельная АО «Угловский известковый комбинат».

Данные по зданию источника теплоснабжения	
Адрес:	р.п. Угловка, ул. Спортивная, д. 2
Год установки:	1972
Год последнего капитального ремонта	Нет сведений
Размер здания в осях, м×м	Нет сведений
Площадь застройки, м ²	349,3
Строительный объем, м ³	Нет сведений
Высота до низа ферм (перекрытия), м	Нет сведений
Этажность здания	Одно
Котельный зал расположен на отметке	Нет сведений
Площадка обследования на отметке	Нет сведений
Конструктивные элементы здания:	
Котельная выполнена из	Нет сведений
Фундамент	Нет сведений
Кровля	Нет сведений
Уклон, %	Нет сведений
Водоотвод с кровли	Нет сведений
Пол	Нет сведений

Состав и технические характеристики основного оборудования источников централизованного теплоснабжения Угловского городского поселения представлены в таблице 1.2.

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Марка котла	Тип котла	Кол-во котлов	Год ввода в эксплуатацию	Теплопроизводительность, Гкал/ч	Полная мощность котельной, Гкал/ч	Подключенная нагрузка на 2017 год, Гкал/ч	Дата проведения последней наладки	Вид топлива (основной / резервный)	КПД котла – паспортный / по результатам наладки, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	р.п. Угловка, ул. Молодежная								2015		
		КВР-0,5	водогрейный	1	2019	0,5			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	КВР-0,5
		КВР-0,63	водогрейный	1	2018	0,54			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	КВР-0,63
4	Котельная №11, д. Озерки	КВ-Р1,1	водогрейный	1	2014	0,86	3,16	0,53	Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / 45,9
		КВС-0,75-95	водогрейный	1	2011	0,75			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / 43,8
		КВР-0,8	водогрейный	1	2006	0,69			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / 44,3
		КВ-Р1,1	водогрейный	1	2009	0,86			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / 45,9
55	Котельная АО «Угловский известковый комбинат», рп.Угловка, ул.Спортивная,2	ДКВР-4-13 (рег.№19115)	паровой	1	1972	2,0	2,0	1,67	н/д	Природный газ	н/д / н/д
		ДКВР-4-13 (рег.№19116)	паровой	11	1972	2,0	2,0	-	н/д	Природный газ	н/д / н/д
ИТОГО:							16,08	7,85			

В таблице 1.3 представлены основные характеристики вспомогательного оборудования котельных (насосы, дымососы, вентиляторы).

Таблица 1.3

№ п/п	Наименование оборудования	Тип оборудования	Технические характеристики			
			Напор, м	Мощность, кВт	Число об/ мин.	Производительность, м ³ /ч
Котельная № 11, д. Озерки						
1	Насос сетевой	К80-50-200	50	15	2900	50
2	Насос сетевой	К100-80-160	32	15	2900	100
3	Вентилятор	ВЦ-4-70-2,5		0,55	2900	850-170
4	Вентилятор	ВЦ-4-70-2,5		0,55	2900	850-170
5	Вентилятор	ВЦ-4-70-2,5		0,75	2900	850-175
6	Вентилятор	ВЦ-4-70-2,5		0,75	2900	850-175
7	Дымосос	ДН		11	1500	
Котельная № 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная						
1	Насос сетевой	К45/30	32	7,5	2900	50
2	Насос сетевой	К80-65-160	32	7,5	2900	50
3	Вентилятор	ВЦ-4-70-3		2,2	3000	4000-1700
Котельная № 27, р.п. Угловка, ул. Центральная						
1	Насос сетевой	Д 315-71	71	55	1490	315
2	Подпиточный насос	К 80-65-160	20	4	2900	12,5
3	Подпиточный насос	К 8/18	18	2,2	2900	8
4	Дымосос	ДН-13		30	1000	40000
Котельная №16 (Электрокотельная), р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11						
1	Насос сетевой	Grundfos		0,75	2900	
2	Насос сетевой	Grundfos		0,75	2900	
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»						
1	Дымосос д-10 центробежный	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Насосная станция	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Насосный агрегат ЦНСГ-38-66	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Насосный агрегат ЦНСГ-38-66	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Пароводяной подогреватель ПП2-11,4-0,2-2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Водоподготовительное оборудование имеется только в котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная – натрий-катионитовые фильтры, установка комплексон.

В остальных котельных водоподготовительное оборудование отсутствует. Подпитка осуществляется насосным оборудованием в автоматическом режиме.

б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки

В базовом периоде установленная тепловая мощность по котельным имеет значения, указанные в таблице 1.4.

Таблица 1.4

Установленная тепловая мощность котельных Угловского городского поселения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность котельной, Гкал/ч
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	7,002
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,1
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	1,311
4	Котельная №11, д. Озерки	2,252
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	4,0

в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности

Для основного оборудования, установленного на котельных, производятся режимно-наладочные испытания и в соответствии с ними составляются режимные карты. На основе данных, предоставленных теплоснабжающей организацией произведен анализ установленной и располагаемой мощности, присоединенной нагрузки, что сведено в таблицу 1.5.

Таблица 1.5

Ограничения тепловой мощности и параметры располагаемой мощности котельных Угловского городского поселения

№ п/п	Котельная	Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	0	7,002
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0	0,1
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	0	1,311
4	Котельная №11, д. Озерки	0	2,252
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	н/д	4,0

г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто

На основании представленных данных об объемах потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды (технологические нужды химводоочистки, деаэрации, отопление и хозяйственные нужды котельной, потери с излучением теплоты трубопроводов, насосов, баков, утечки и испарения при опробовании и выявлении неисправностей в оборудовании) составлена таблица 1.6.

Собственные, хозяйственные нужды и мощность нетто котельных
Угловского городского поселения

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Располагаемая мощность котельной, Гкал/ч	Доля собственных и хозяйственных нужд, %	Потребление тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	Мощность нетто котельной, Гкал/ч
2019 год						
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	7,16	7,16	0,65	0,045513	6,956487
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,06	0,06	0,43	0,00043	0,09957
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	1,49	1,49	1,61	0,021107	1,289893
4	Котельная №11, д. Озерки	3,16	3,16	1,06	0,023871	2,228129
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	4,0	н/д	н/д	н/д	н/д
2024 год						
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	7,16	7,16	0,618	0,026	6,976
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,06	0,06	0,39	0,00039	0,09961
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	1,49	1,49	1,55	0,021	1,29
4	Котельная №11, д. Озерки	3,16	3,16	9,6	0,2162	2,0358
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса

Ремонтные кампании проводятся в сроки, установленные заводами изготовителями оборудования и в соответствии с план-графиками планово-предупредительных ремонтов. Работа проводится в основном в летний период, при подготовке организации к осенне-зимнему отопительному сезону. Сведения о режимно-наладочных испытаниях и капитальных ремонтах представлены в таблице 1.2.

е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок

Котельные в Угловском городском поселении работают в режиме выработки только тепловой энергии, теплофикационное оборудование на них отсутствует.

ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике. Температурный график котельной №27 – 95/60°C, котельных №11, №13, №16 – 95/70°C, обусловлен режимом работы котельных, а также отсутствием необходимости у потребителей более

высокой температуры. Нарисунках 1.1-1.2 приведены температурные графики отпуска тепловой энергии от котельных Угловского городского поселения.

УТВЕРЖДАЮ :

Начальник Окуловского района
теплоснабжения,

ООО «ТК Новгородская»

А.С. Мосягин
А.С. Мосягин

« 1 » сентября 2016г.

**Температурный график отпуска
тепловой энергии в сетевой воде от
источника теплоты
котельных № 27,30**

Окуловского района теплоснабжения
(для работы котельной при смешанной нагрузке)

Наружная температура воздуха	Температура град С
10	60
9	60
8	60
7	60
6	60
5	60
4	60
3	60
2	62
1	62
0	65
-1	65
-2	65
-3	65
-4	65
-5	65
-6	65
-7	65
-8	68
-9	68
-10	72
-11	72
-12	75
-13	75
-14	79
-15	79
-16	83
-17	83
-18	86
-19	86
-20	90
-21	90
-22	93
-23	93
-24	95
-25	95
-26	95
-27	95
-28	95
-29	95

Рис. 1.1. Температурный график отпуска тепловой энергии в сетевой воде от котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная.

УТВЕРЖДАЮ :

Начальник Окуловского района
теплоснабжения

ООО «ТК Новгородская»

А.С. Мосягин

« 1 » сентября 2016 г.

**Температурный график
отпуска тепловой энергии в сетевой
воде от источника теплоты**

Котельных №1,2,4,5,6,10,11,13,14,15,18,23,26,32,БМК 7 Мвт, БМК 15
Мвт, эл.котельные.

Окуловского района теплоснабжения

Наружная температура воздуха	Температура воды, °С	
	подающей линии	в обратной линии
10	36	31
9	37	32
8	39	33
7	41	34
6	43	35
5	45	37
4	47	39
3	49	40
2	51	41
1	52	42
0	53	43
- 1	55	45
- 2	57	46
- 3	58	47
- 4	59	48
- 5	61	49
- 6	63	50
- 7	65	51
- 8	66	51
- 9	67	52
- 10	69	53
- 11	70	54
- 12	72	55
- 13	73	56
- 14	75	57
- 15	76	58
- 16	77	59
- 17	78	60
- 18	80	60
- 19	81	61
- 20	82	62
- 21	83	63
- 22	85	64
- 23	87	65
- 24	88	66
- 25	89	67
- 26	90	68
- 27	92	69
- 28	94	70
- 29	95	70

Рис. 1.2. Температурный график отпуска тепловой энергии в сетевой воде от котельных №11, д. Озерки; №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная; №16, ул. Ленинградская, д. 11 (электрокотельная).

з) среднегодовая загрузка оборудования

Годовая загрузка котельных не является равномерной. Как правило, летние нагрузки ниже зимних, вследствие более высокой температуры водопроводной воды, а также благодаря меньшим теплопотерям теплопроводов. Пиковые нагрузки приходятся фактически на самый холодный месяц года – январь. Данные по среднегодовой загрузке оборудования отсутствуют.

и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети

На момент разработки настоящей схемы котельные не оборудованы приборами учета тепла. Из абонентов, подключенных к централизованной системе отопления приборы учета тепла имеются только в МАОУ СОШ, п. Угловка, ул. Молодежная, д. 11. Марка прибора ТЗ4-1, ввод в эксплуатацию в 2014 году. Остальные абоненты приборами учета тепла не оборудованы.

к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии

Аварий с момента ввода котельных в эксплуатацию, приведших (не приведших) к нарушению подачи тепла, зарегистрировано не было.

л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования источников тепловой энергии по состоянию на 2017 год не выдавались.

м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

На территории Угловского городского поселения источники тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, отсутствуют.

Часть 3. Тепловые сети, сооружения на них

а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения

Передача тепловой энергии от источников тепловой энергии до потребителей осуществляется посредством магистральных и распределительных тепловых трубопроводов.

Тепловые сети имеют двухтрубное исполнение. Общая длина сетей (двухтрубное исчисление) составляет 4,012 км, диаметры труб колеблются от 57 до 273 мм. Состояние тепловых сетей оценивается как удовлетворительное.

Присоединение внутридомовых систем отопления в зданиях (отопительных приборов потребителей) к тепловым сетям осуществлено по зависимой схеме.

Горячее водоснабжение на территории Угловского городского поселения организовано только в р.п. Угловка и осуществляется следующим образом: от котельной №27 подается тепловая энергия на подогрев холодной воды для горячей воды в жилые дома №№ 2,4,11а,14а,16а по ул.Центральная и №№.10,17,18,19 по ул.Советская, в которых установлены водонагреватели. Общая протяженность сетей ГВС в двухтрубном исчислении составляет 739 м.

Температурный график тепловых сетей температурных «срезок» не имеет, обусловлен режимом работы котельных, короткой протяженностью тепловых сетей. График регулирования отпуска теплоты в тепловые сети – центральный, качественный по отопительной нагрузке с температурами теплоносителя при расчетной тепловой нагрузке.

б) карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и (или) на бумажном носителе

Электронные карты тепловых сетей Угловского городского поселения представлены на рисунках 1.3-1.7.

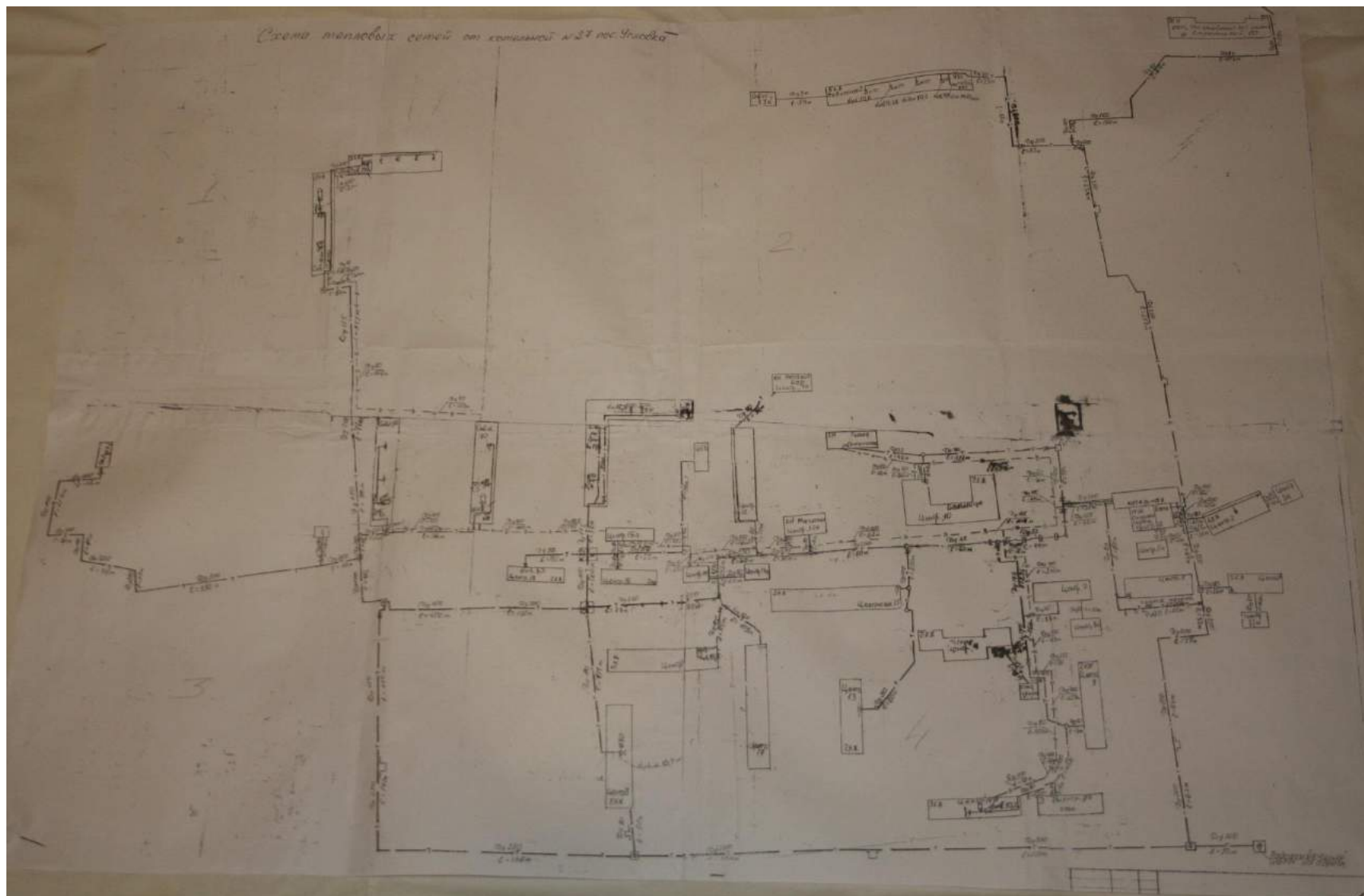


Рис. 1.3. Схема тепловых сетей от котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная

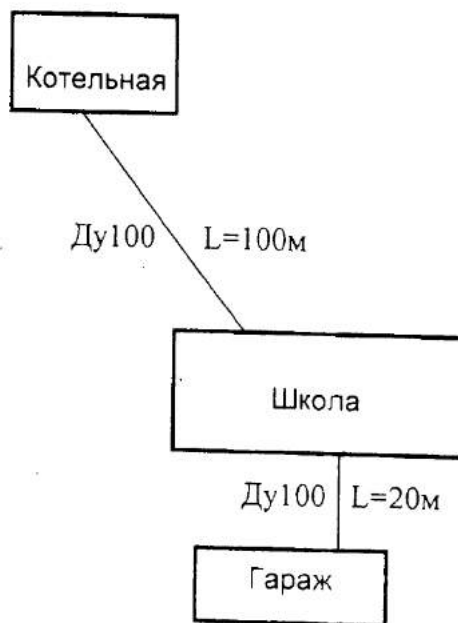


Рис. 1.4. Схема тепловых сетей от котельной № 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная

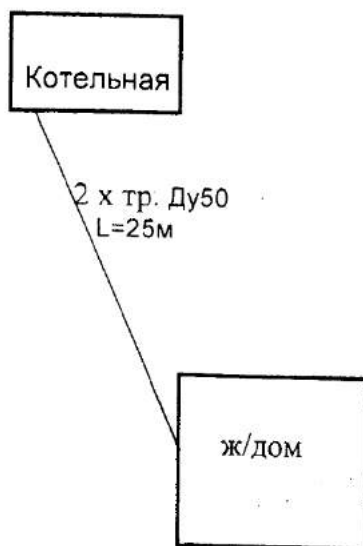


Рис. 1.5. Схема тепловых сетей от котельной №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11

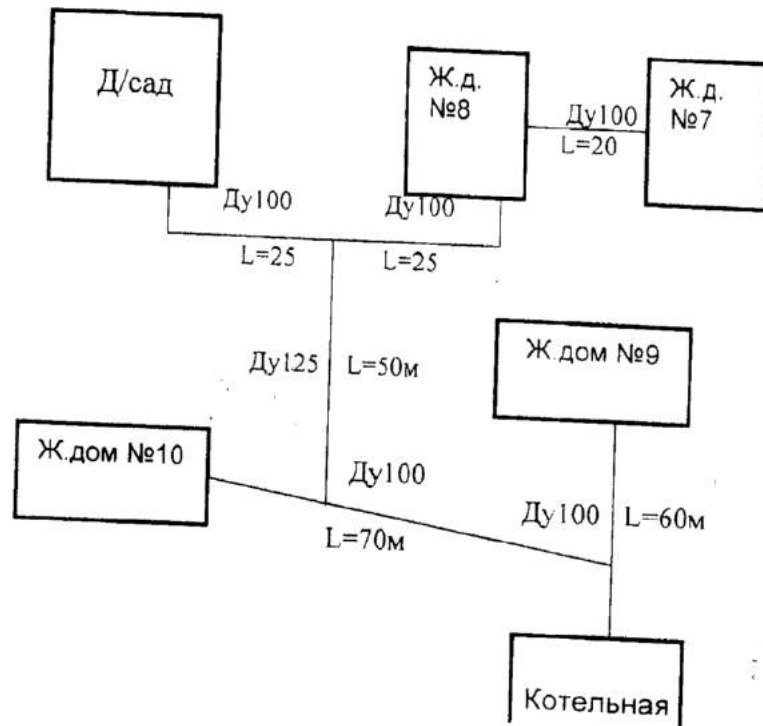


Рис. 1.6. Схема тепловых сетей от котельной №11, д. Озерки

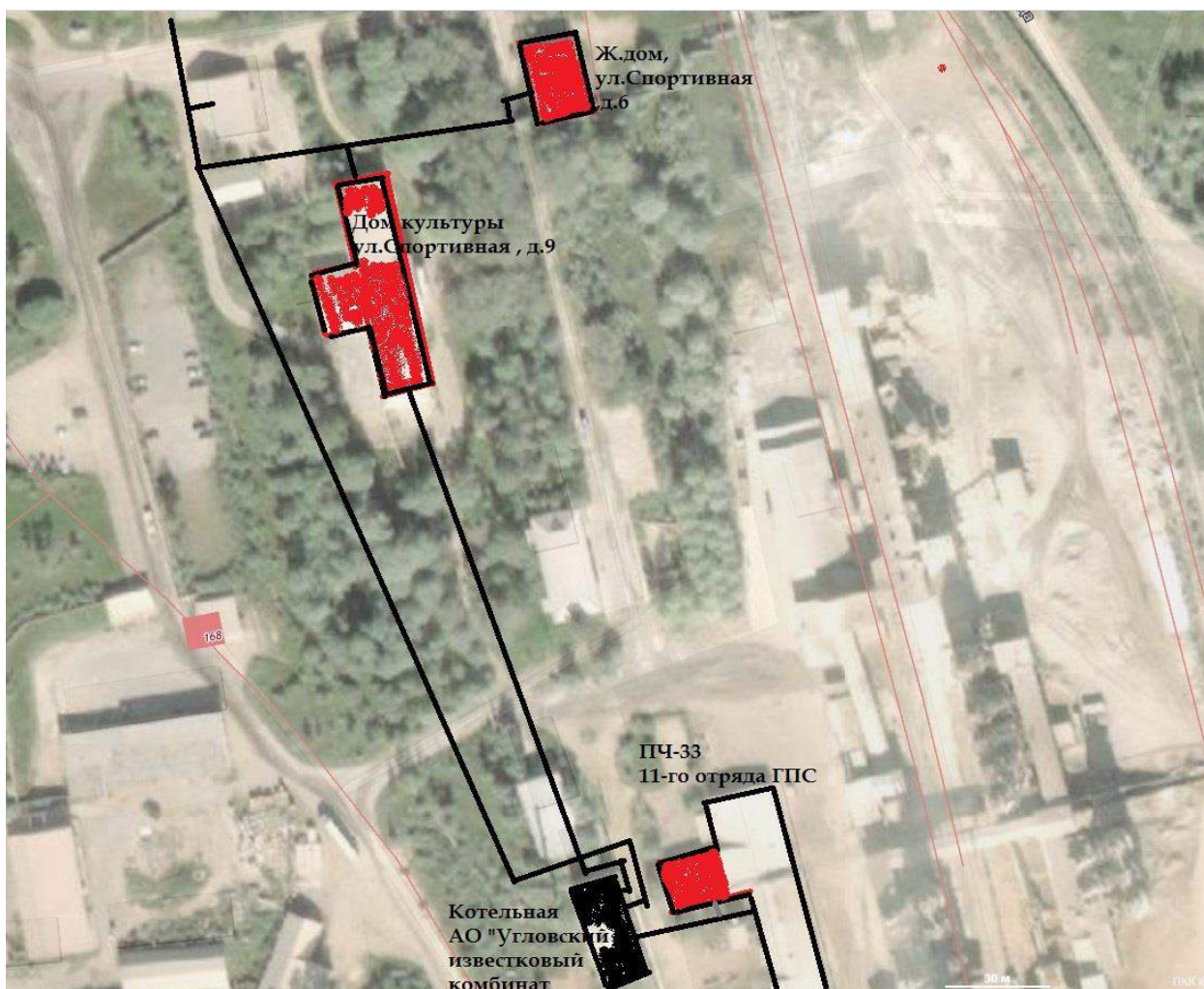


Рис. 1.7. Схема тепловых сетей котельной АО «Угловской известковый комбинат», рп.Угловка, ул.Спортивная 2

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам

Передача тепловой энергии от источников до потребителей осуществляется посредством магистральных и распределительных тепловых сетей. Тепловые сети имеют двухтрубное исполнение. Общая длина сетей (двухтрубное исчисление) составляет 4,012 км, диаметры труб колеблются от 57 до 273 мм. Состояние тепловых сетей оценивается как удовлетворительное. Подключение потребителей к сетям теплоснабжения осуществляется по зависимой схеме.

Общие сведения о тепловых сетях от централизованных источников теплоснабжения Угловского городского поселения представлены в таблице 1.7.

Таблица 1.7

Наименование котельной	Адрес	Вид собственности	Собственник	Наименование ТСО	Протяженность тепловых сетей в двухтрубном исчислении, м
Котельная №27	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Центральная	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	3674,5
Котельная №16	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	25,0
Котельная №13	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Молодежная	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	62,5
Котельная №11	Новгородская обл., Окуловский р-н, д.Озерки	в аренде	ГОУП «Новжилкоммунсервис»	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»	250,0
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	Новгородская обл., Окуловский р-н, р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	собственность	АО«Угловский известковый комбинат»	АО «Угловский известковый комбинат»	5000,0

Тепловая изоляция существующих трубопроводов тепловой сети выполнена в основном минеральной ватой и стекловатой.

Обобщенная характеристика сетей теплоснабжения Угловского городского поселения представлена в таблице 1.8.

Таблица 1.8

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
<i>Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная</i>															
1. Трубы ЦО															
	от Котельной до врезки Ду250 (вниз, налево по схеме)	325	224,5	6	325	224,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
2	от разветвления Ду300 в Ду200 до ТК0	219	28	6	219	28	6	надземно	1999	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
3	от ТК0 до ТК2	89	103	3	89	103	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
4	от ТК2 до Гаража	32	50	2	32	50	2	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
5	от ТК2 до Больницы	32	8	2	32	8	2	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
6	от ТК1 до детской консультации	57	5	3	57	5	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
7	от ТК0 до Магазина	32	45,5	2	32	45,5	2	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
8	от разветвления Ду300 в Ду200 до разветвления на дома ул. Центральная №1, №2	219	64,5	6	219	64,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
9	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до ж.д. №1	89	95	3	89	95	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
11	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до дома 2 (ул.	89	24	3	89	24	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
	Центральная)														
12	от врезки на дом 2А (ул. Центральная) до дома 2А	57	5	3	57	5	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
14	от котельной до разветвления на магазин «Пятерочка» до ж.д. по ул. Свободы	219	472	6	219	372	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
	от разветвления на магазин «Пятерочка» до ж.д. по ул. Свободы до врезки на ж.д. по ул. Свободы	219	112	6	219	112	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
15	от врезки на ж.д. по ул. Свободы до ж.д. ул. Свободы	89	23	3	89	23	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
16	от разветвления на магазин «Пятерочка» до ж.д. по ул. Свободы до врезки Ду80 в Ду100	108	205	3,5	108	105	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
17	от врезки Ду80 в Ду100 до магазина «Пятерочка»	89	315	3	89	215	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
19	от Ду100 до Ду65	108	144	3,5	108	144	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
20	от врезки на ж.д. 11А, 9А до дома 9А	76	4	3	76	4	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
21	от врезки на ж.д. 11А, 9А до ж.д. 11А	76	30	3	76	30	3	подземно	2014	сталь	сталь				
22	от врезки на детский сад до детского сада	57	6	3	57	6	3	подземно	2014	сталь	сталь				
23	от точки врезки на дом №7 до дома №7	89	17	3	89	17	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
24	от точки врезки на дом №9 до дома №9	57	7	3	57	7	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
26	от врезки Ду100 в Ду250 до ТК3	108	20	3,5	108	20	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от ТК9 до врезки в Ду250 по ул. Центральная	219	137	6	219	137	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от врезки в Ду300 в Ду250 до врезки Ду250 в Ду200 по ул. Центральная	273	52	6	273	52	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
27	от точки врезки на ж.д. №14, 12, 16 до ж.д. №16	57	120	3	57	120	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от врезки на магистральном трубопроводе на ж.д. №15 до ТК3	108	20	3,5	108	20	3,5	подземно	2005	сталь	сталь				
28	от ТК3 до дома №15	57	5	3	57	5	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
31	от врезки на РАЙПО до РАЙПО	57	40	3	57	40	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
32	от врезки на ж.д. 12А до дома 12А	76	55	3	76	55	3	подземно	2011	сталь	сталь				
	транзит по ж.д. 12А	76	80	3	76	80	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
33	от дома 12А до Бара (ул. Советская)	32	20	2	32	20	2	подземно	до 1989	сталь	сталь				
34	от ТК6 на дом №19	133	29	4	133	29	4	подземно	2010	сталь	сталь				
35	от ТК8 на дом №17	89	33	3	89	33	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
36	от ТК6 до ТК9	219	92	6	219	92	6	надземно	до	сталь	сталь				

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
									1989						
37	от ТК7 на дом №16 (ул. Советская)	57	120	3	57	120	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
38	от Ду50 на дом №12 (ул. Советская)	57	3	3	57	3	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
39	от Ду50 на дом №14 (Центральная ул.)	57	6	3	57	6	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
40	от врезки на ж.д. №16 до дома №16	57	55	3	57	55	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
41	от ТК9 до дома 14А, 10 (ул. Советская) (транзит по дому)	133	210	4	133	210	4	подземно	до 1989	сталь	сталь				
42	от ТК9 до дома №21	89	62	3	89	62	3	подземно	2000	сталь	сталь				
43	от ТК9 до ТК10	159	116	4,5	159	116	4,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
44	от ТК10 до ТК11	159	68	4,5	159	68	4,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
45	от ТК11 до ТК12	133	20	4	133	20	4	надземно	до 1989	сталь	сталь				
46	от ТК12 до дома №18	108	4	3,5	108	4	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
47	от ТК12 до дома 16А	89	60	3	89	60	3	подземно	до 1989	сталь	сталь				
48	от ТК11 до врезки в дом №19	133	252	4	133	252	4	подземно	2008	сталь	сталь				
49	от врезки на дом №19 до дома №19	108	3	3,5	108	3	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
50	от врезки на дом №17 до дома №17	108	5	3,5	108	5	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
ИТОГО трубы ЦО		3674,5			3374,5										
2. Трубы ГВС															
	от Котельной до врезки Ду250 (ввил, налево по схеме)	325	224,5	6	325	224,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от разветвления Ду300 в Ду200 до разветвления на дома ул. Центральная №1, №2	219	64,5	6	219	64,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до ж.д. №1	89	95	3	89	95	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до дома №2 (ул. Центральная)	89	24	3	89	24	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от Ду100 до Ду65	108	144	3,5	108	144	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от врезки на ж.д. 11А, 9А до ж.д. 11А	76	30	3	76	30	3	подземно	2014	сталь	сталь				
	от врезки Ду100 в Ду250 до ТК3	108	20	3,5	108	20	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от ТК9 до врезки в Ду250 по ул. Центральная	219	137	6	219	137	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
ИТОГО трубы ГВС:		739			739										
<i>Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11</i>															
1. Трубы ЦО															

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
	от котельной до ж.д. №11 по ул. Ленинградская	50	25		50	25		подземно							
ИТОГО:			25			25									
<i>Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная</i>															
1. Трубы ЦО															
1	От котельной до школы	108	62,5	4	108	62,5	4	надземно	1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
ИТОГО:			62,5			62,5									
<i>Котельная №11, д. Озерки</i>															
1. Трубы ЦО															
1	От котельной до ж.д. №9 д. Озерки	125	37	4	125	37	4	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
2	от ТК1 до ТК2	125	30	4	125	30	4	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
3	от ТК2 до ж.д. №10	57	27	3	57	27	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
4	от ТК3 до врезки на ж.д. №8, 7 и детский сад	125	30	4	125	30	4	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
5	от ТК3 до детского сада	57	56	3	57	56	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
6	от ТК3 до врезки на ж.д. №7	108	62	3,5	108	62	3,5	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
7	от врезки на ж.д. №8 до ж.д. №8	57	4	3	57	4	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
8	от врезки на ж.д. №7 до ж.д. №7	57	4	3	57	4	3	подземно	до	сталь	сталь	Мин.	50	Стеклопластик /	Сурик

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
									1989			вата		гидроизоляция	
ИТОГО:		250			250										

з) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Подробная информация по секционирующей и регулирующей арматуре отсутствует.

Запорная арматура установлена на выходе из котельной, на ответвлениях тепловых сетей от магистральных линий в сторону потребителей. Тип установленной арматуры – преимущественно задвижки, материал корпуса – сталь.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

В системе теплоснабжения применяются тепловые камеры:

- заглубленное сооружение, состоящее из нескольких отдельных (сборных) железобетонных конструкций.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике. Температурный график котельной №27 – 95/60°C, котельных №11, №13, №16 – 95/70°C, обусловлен режимом работы котельных, а также отсутствием необходимости у потребителей более высокой температуры. Нарисунках 1.1-1.2 приведены температурные графики отпуска тепловой энергии от котельных Угловского городского поселения.

Согласно «СНИП 41-02-2003 ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ п. 7.11 Не допускается применение для тепловых сетей графиков регулирования отпуска теплоты «со срезкой» по температурам».

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети соответствуют установленным по поселению температурным графикам качественного регулирования тепловой нагрузки.

Утвержденные температурные графики представлены на рисунках 1.1-1.2.

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Гидравлические режимы тепловых сетей обусловлены качественным способом регулирования и неизменны на протяжении отопительного периода.

и) статистику отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет

Статистика отказов тепловых сетей за последние 5 лет по Угловскому городскому поселению представлены в таблице 1.9.

Таблица 1.9

Показатель	Примечание
Статистика отказов тепловых сетей (аварий, инцидентов) за последние 5 лет	Котельная №11 – 1 ед. Котельная №27 – 1 ед.

к) статистику восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Статистика восстановлений тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей за последние 5 лет представлены в таблице 1.10.

Таблица 1.10

Показатель	Примечание
Статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Котельная №11 – 4 час. Котельная №27 – 8 час.
Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	Гидравлическое испытание перед началом отопительного сезона, визуальный осмотр в период эксплуатации. Ежегодное планирование капитального и текущего ремонтов

Среднее время, затрачиваемое на восстановление работоспособности тепловых сетей в зависимости от диаметра представлено в таблице 1.11.

Таблица 1.11

Время восстановления повреждений на тепловых сетях

Диаметр трубы d, м	Расстояние между секционирующими задвижками L, км	Среднее время восстановления Zp, ч
0,1-0,2	-	5
0,4-0,5	1,5	10-12
0,6	2-3	17-22

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей Угловского городского поселения производится при гидравлических испытаниях тепловых сетей на прочность и плотность дважды в год по утвержденному графику. Состояние тепловой изоляции проводится визуальным контролем. В случае нарушения ее целостности, проводятся необходимые мероприятия по устранению недостатков. Также, в межотопительный период, производится ремонт или замена запорной арматуры и приборов контроля (манометры, термометры и т.п.). Одни раз в пять лет проводятся испытания на расчетную температуру 95°С, один раз в пять лет – на гидравлические потери.

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Ежегодные ремонты тепловых сетей перед отопительным периодом производятся в соответствии с планом мероприятий по подготовке объектов ЖКХ к работе в осенне-зимнем периоде. Ремонт тепловых сетей ведётся с заменой изношенных участков на стальные трубопроводы с современной изоляцией из ППУ. В соответствии с действующими техническими и нормативными документами планирование летних ремонтов осуществляется с учетом результатов испытаний: ежегодных на гидравлическую плотность, раз в пять лет на расчетную температуру и гидравлические потери, количество повреждений трубопроводов в период эксплуатации, срок эксплуатации.

н) описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии представлены ниже:

Таблица 1.12

Нормы плотности теплового потока для тепловых сетей, проложенных в непроходных каналах

Диаметр трубопровода, мм	Норма плотности теплового потока для двухтрубных водяных тепловых сетей при прокладке в непроходных каналах, Вт/м [ккал/(ч·м)]						
	для обратного трубопровода $t_o^{cp.z} = 50\text{ }^{\circ}\text{C}$	для подающего трубопровода $t_o^{cp.z} = 65\text{ }^{\circ}\text{C}$	суммарная для двухтрубной прокладки	для подающего трубопровода $t_o^{cp.z} = 90\text{ }^{\circ}\text{C}$	суммарная для двухтрубной прокладки	для подающего трубопровода $t_o^{cp.z} = 110\text{ }^{\circ}\text{C}$	суммарная для двухтрубной прокладки
32	23,2 (20)	29,1 (25)	52,3 (45)	37,2 (32)	60,5 (52)	44,2 (38)	67,4 (58)
57	29,1 (25)	36,1 (31)	65,2 (56)	46,5 (40)	75,6 (65)	54,7 (47)	83,8 (72)
76	33,7 (29)	40,7 (35)	74,4 (64)	52,3 (45)	86,0 (74)	61,6 (53)	95,3 (82)
89	36,1 (31)	44,2 (38)	80,3 (69)	57,0 (49)	93,1 (80)	66,3 (57)	102,4 (88)
108	39,5 (34)	48,8 (42)	88,3 (76)	62,8 (54)	102,3 (88)	72,1 (62)	111,6 (96)
159	48,8 (42)	60,5 (52)	109,3 (94)	75,6 (65)	124,4 (107)	87,2 (75)	136, (117)
219	59,3 (51)	72,1 (62)	131,4 (113)	91,9 (79)	151,2 (130)	105,8 (91)	165,1 (142)
273	69,8 (60)	83,7 (72)	153,5 (132)	104,7 (90)	174,5 (150)	119,8 (103)	189,6 (163)
377	88,4 (76)	-	-	124,4 (107)	212,8 (183)	146,5 (126)	234,9 (202)
426	95,4 (82)	-	-	140,7 (121)	236,1 (203)	159,3 (137)	254,7 (219)
478	105,8 (91)	-	-	153,5 (132)	259,3 (223)	174,5 (150)	280,3 (241)
529	117,5 (101)	-	-	165,1 (142)	282,6 (243)	186,1 (160)	303,6 (261)
630	132,6 (114)	-	-	189,6 (163)	322,2 (277)	214,0 (184)	345,6 (298)

Таблица 1.13

Нормы плотности теплового потока для подземных тепловых сетей при бесканальной прокладке

Диаметр трубопровода, мм	Нормы плотности теплового потока для двухтрубных водяных тепловых сетей при бесканальной прокладке, Вт/м [ккал/(ч·м)]					
	для подающего трубопровода $t_o^{cp.z} = 65\text{ }^{\circ}\text{C}$	для обратного трубопровода $t_o^{cp.z} = 50\text{ }^{\circ}\text{C}$	суммарная для двухтрубной прокладки	для подающего трубопровода $t_o^{cp.z} = 90\text{ }^{\circ}\text{C}$	для обратного трубопровода $t_o^{cp.z} = 50\text{ }^{\circ}\text{C}$	суммарная для двухтрубной прокладки
32	22,0 (19)	18,6 (16)	40,6 (35)	31,4 (27)	18,6 (16)	50,0 (43)
57	27,9 (24)	23,3 (20)	51,2 (44)	38,4 (33)	23,3 (20)	61,7 (53)
76	30,2 (26)	25,6 (22)	55,8 (48)	40,7 (35)	25,6 (22)	66,3 (57)
89	32,6 (28)	26,7 (23)	59,3 (51)	43,0 (37)	25,6 (22)	68,6 (59)
108	34,9 (30)	29,1 (25)	62,8 (54)	46,5 (40)	29,1 (25)	75,6 (65)
133	38,4 (33)	32,6 (28)	71,0 (61)	51,2 (44)	32,6 (28)	83,8 (72)
159	40,7 (35)	36,1 (31)	76,8 (66)	54,7 (47)	33,7 (29)	88,4 (76)
219	47,7 (41)	46,5 (40)	94,2 (81)	70,9 (61)	46,5 (40)	117,4 (101)
273	62,8 (54)	53,5 (46)	116,3 (100)	79,1 (68)	51,2 (44)	130,3 (112)
325	69,8 (60)	59,3 (51)	129,1 (111)	87,2 (75)	58,2 (50)	145,4 (125)
377	-	-	-	96,5 (83)	62,8 (54)	159,3 (137)
426	-	-	-	102,3 (88)	67,5 (58)	169,8 (146)
478	-	-	-	108,2 (93)	72,1 (62)	180,3 (155)
529	-	-	-	114,0 (98)	76,8 (66)	191,8 (164)
630	-	-	-	131,4 (113)	89,6 (77)	221,0 (190)

Таблица 1.14

Нормы плотности теплового потока для теплопроводов, расположенных на открытом воздухе

Диаметр трубопровода, мм	Норма плотности теплового потока для теплопроводов, расположенных на открытом воздухе, Вт/м [ккал/(ч·м)], при средней температуре теплоносителя, $^{\circ}\text{C}$					
	50	65	75	100	125	150
48	19,8 (17)	23,3 (20)	26,7 (23)	32,6 (28)	41,9 (36)	51,2 (44)
57	22,1 (19)	27,9 (24)	30,2 (26)	38,4 (33)	47,7 (41)	57,0 (49)
76	24,4 (21)	30,2 (26)	33,7 (29)	43,0 (37)	54,7 (47)	65,1 (56)
89	27,9 (24)	33,7 (29)	38,4 (33)	47,7 (41)	59,3 (51)	70,9 (61)
108	30,2 (26)	37,2 (32)	41,9 (36)	53,5 (46)	66,3 (57)	77,9 (67)
133	34,9 (30)	41,9 (36)	47,7 (41)	59,3 (51)	73,3 (63)	86,1 (74)
159	38,4 (33)	46,5 (40)	52,3 (45)	66,3 (57)	81,4 (70)	95,4 (82)
219	46,5 (40)	57,0 (49)	64,0 (55)	81,4 (70)	98,9 (85)	115,1 (99)
273	53,5 (46)	65,1 (56)	73,3 (63)	91,9 (79)	110,5 (95)	127,9 (110)
325	61,6 (53)	74,4 (64)	82,6 (71)	102,3 (88)	122,1 (105)	141,9 (122)
377	68,6 (59)	82,6 (71)	91,9 (79)	114,0 (98)	136,1 (117)	157,0 (135)
426	75,6 (65)	89,6 (77)	100,0 (86)	123,3 (106)	147,7 (127)	171,0 (147)
478	81,4 (70)	97,7 (84)	108,2 (93)	133,7 (115)	158,2 (136)	181,4 (156)
529	88,4 (76)	104,7 (90)	116,0 (100)	144,2 (124)	171,0 (147)	197,7 (170)
630	102,3 (88)	121,0 (104)	133,7 (115)	164,0 (141)	194,2 (167)	223,3 (192)
720	114,0 (98)	133,7 (115)	147,7 (127)	181,4 (156)	214,0 (184)	245,4 (211)

Таблица 1.15

Нормы плотности теплового потока для теплопроводов, расположенных внутри помещений

Диаметр трубопровода, мм	Норма плотности теплового потока для теплопроводов, расположенных внутри помещений, Вт/м [ккал/(ч·м)], при средней температуре теплоносителя, $^{\circ}\text{C}$				
	50	75	100	125	150
32	13,2 (12)	23,2 (20)	32,6 (28)	40,7 (35)	50,0 (43)
48	15,1 (13)	25,6 (22)	36,1 (31)	46,5 (40)	57,0 (49)
57	16,3 (14)	26,7 (23)	37,2 (32)	50,0 (43)	61,6 (53)
76	17,4 (15)	30,2 (26)	43,0 (37)	57,0 (49)	67,5 (58)
89	18,6 (16)	31,4 (27)	45,4 (39)	60,5 (52)	72,1 (62)
108	25,6 (22)	39,5 (34)	52,3 (45)	66,3 (57)	79,1 (68)
133	31,4 (27)	46,3 (40)	61,6 (53)	75,6 (65)	88,4 (76)
159	36,1 (31)	52,3 (45)	69,8 (60)	83,7 (72)	97,7 (84)
194	40,7 (35)	58,2 (50)	76,8 (66)	93,0 (80)	108,2 (93)

Диаметр трубопровода, мм	Норма плотности теплового потока для теплопроводов, расположенных внутри помещений, Вт/м [ккал/(ч·м)], при средней температуре теплоносителя, °С				
	50	75	100	125	150
219	44,2 (38)	60,5 (52)	81,4 (70)	98,9 (85)	116,3 (190)
273	48,8 (42)	68,6 (59)	90,7 (78)	110,5 (95)	129,1 (111)
325	52,3 (45)	70,9 (61)	98,9 (85)	121,0 (104)	141,9 (122)

о) оценку фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

В нормативы при транспортировке тепловой энергии входят – потери теплоносителя с утечкой, нормативные значения годовых тепловых потерь с утечкой теплоносителя, затраты теплоносителя на заполнение трубопроводов тепловых сетей перед пуском после плановых ремонтов, нормативные технологические затраты на заполнение, годовые тепловые потери через теплоизоляционные конструкции трубопроводов отопления и горячего водоснабжения.

Уровень потерь тепловой энергии напрямую зависит от уровня износа и протяженности тепловой сети от источника до потребителя. В связи с плохой теплоизоляцией сетей, фактические потери тепловой энергии часто существенно превышают нормативные значения, что приводит к перерасходу топлива и, как следствие, ведет к увеличению расходов теплоснабжающей организации.

Показатели потерь тепловой энергии представлены в таблице 1.16.

Таблица 1.16

Наименование котельной	Единицы измерения	Потери тепловой энергии		
		Факт		План
		2016 год	2017 год	2018-2030 гг.
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	Гкал	1891,53	2325,87	2325,87
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	Гкал	10,23	10,39	10,39
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	Гкал	28,35	28,16	28,16
Котельная №11, д. Озерки	Гкал	111,75	111,75	111,75
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, 2	Гкал	н/д	н/д	н/д

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети по Угловскому городскому поселению на 2017 год не выдавались.

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Потребители представляют собой строения жилого, социально-культурного, административного и производственного назначения, и подключены непосредственно к тепловой сети.

Системы отопления зданий одно- и двухтрубные, оборудованы теплопотребляющими установками конвективно-излучающего действия различных типов.

Большинство абонентов в Угловском городском поселении не оборудованы тепловыми пунктами.

Потребители одноэтажной застройки, имеющие относительно малые гидравлические сопротивления систем отопления, подключены к магистралям распределительных теплосетей, что при отсутствии дополнительных сопротивлений приводит к значительному завышению циркуляции теплоносителя через них и к гидравлической разрегулировке тепловой сети в целом.

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

На момент разработки настоящей схемы котельные не оборудованы приборами учета тепла.

Из абонентов, подключенных к централизованной системе отопления приборы учета тепла имеются только в МАОУ СОШ, п. Угловка, ул. Молодежная, д. 11. Марка прибора ТЗ4-1, ввод в эксплуатацию в 2014 году, МКД №4 ул. Центральная. Остальные абоненты приборами учета тепла не оборудованы.

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

На территории Окуловского муниципального района действуют территориальные дежурно-диспетчерские службы (далее – ДДС) и Единая дежурно-диспетчерская служба Окуловского муниципального района (далее – ЕДДС).

В повседневной деятельности ЕДДС осуществляет круглосуточное дежурство в готовности к экстренному реагированию на угрозу или возникновение ЧС.

ЕДДС МО обеспечивает:

- прием от населения и ДДС сообщений несущих информацию об угрозе или возникновении ЧС, их регистрацию и сортировку по принадлежности ДДС и уровням ответственности;
- обобщение и анализ информации о ЧС за текущие сутки и представление соответствующих докладов по подчиненности;
- поддержание в готовности к применению программно-технических средств автоматизации и связи;
- осуществление контроля готовности ЕДДС в зоне ответственности, оперативное информирование их диспетчерских смен об обстановке и ее изменениях;
- внесение необходимых дополнений и изменений в банк данных, а также в структуру и содержание оперативных документов по реагированию на ЧС, пожаров.

Взаимодействующие ДДС в режиме повседневной деятельности действуют в соответствии со своими ведомственными инструкциями и представляют в ЕДДС района обобщенную статистическую информацию о происшествиях, локальных ЧС и предпосылках к ним за прошедшие сутки.

При осуществлении своей деятельности ЕДДС используют автоматизированную систему (далее – АС ЕДДС). Автоматизированная система (АС) ЕДДС представляет единую (локальную) вычислительную сеть, объединяющую совокупность взаимосвязанных систем, средств связи, оповещения и автоматизации управления, включающую в себя автоматизированные рабочие места должностных лиц постоянного состава и дежурной смены на базе персональных ЭВМ, другие программно-технические средства. АС ЕДДС Окуловского муниципального района сопрягается с региональной автоматизированной информационно-управляющей системой и с имеющимися автоматизированными системами взаимодействующих ДДС.

Рекомендуется рассмотреть мероприятия по оборудованию котельных программно-техническими средствами автоматизации и связи, для подключения к ЕДДС в целях максимального снижения возникновения аварийных ситуаций в работе систем теплоснабжения, а также оперативного устранения возникших неполадок.

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Информация об уровне автоматизации и диспетчеризации центральных тепловых пунктов отсутствует.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Информация о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления отсутствует.

х) перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

На момент разработки схемы, бесхозные участки тепловых сетей на территории Угловского городского поселения не выявлены.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей

Информация энергетических характеристик тепловых сетей на территории Угловского городского поселения отсутствует.

Часть 4. Зоны действия источников тепловой энергии

На территории Угловского городского поселения расположено 4 источника централизованного теплоснабжения.

Зоны действия источников тепловой энергии Угловского городского поселения представлены в таблице 1.17.

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

Таблица 1.17

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Зона действия
1	Котельная №27	р.п. Угловка, ул. Центральная	р.п. Угловка – многоквартирные дома: ул.Советская №№2,10,17,18,19,ул.Центральная№№2,2а,4,5,7,9а,11а,12,12а,13,14,14а,15,16а,16,17,19,21; административное здание, здание учреждения здравоохранения, здания детского сада, здание музыкальной школы
2	Котельная №16	р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	р.п. Угловка – многоквартирный жилой дом: ул. Ленинградская, д. 11
3	Котельная №13	р.п. Угловка, ул. Молодежная	р.п. Угловка – здание школы, ул. Молодежная, д. 11 и гараж
4	Котельная №11	д. Озерки	д. Озерки – многоквартирные дома №№7,8,9,10, здание детского сада
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	р.п.Угловка - многоквартирный дом: ул.Спортивная д.6; -МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул.Спортивная, д.9; - ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул.Спортивная, д.2а.

Часть 5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления

Тепловые нагрузки и плановые объёмы выработки тепловой энергии (мощности) с разделением по видам потребления на 2020 год по каждой котельной представлены в таблице 1.18.

Таблица 1.18

Наименованиеисточника теплоснабжения	Нагрузка на отопление в 2020 г., Гкал/час	Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час	Нагрузка на системы ГВС, Гкал/час	Плановая выработка тепловой энергии в 2020г., Гкал/год
1	2	3	4	5
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	4,451061	0,0	1,20035	16106,87
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,043957	0,0	0,0	99,83
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	0,277291	0,0	0,0	661,39
Котельная №11, д. Озерки	0,546887	0,0	0,0	1435,39
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	4,0	н/д	н/д	н/д
ИТОГО:	9,319196	0,0	1,20035	17045,85

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

Информация по тепловым нагрузкам на коллекторах источников тепловой энергии на территории Угловского городского поселения отсутствует.

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

Информация об условиях применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии отсутствует.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

На основании представленных данных структура тепловой нагрузки потребителей по расчетным элементам территориального деления Угловского городского поселения на перспективу приведена в таблице 1.19.

Таблица 1.19

Наименование показателя	2020г (Факт)	2021г (Факт)	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	5,66	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, ГВС, Гкал/ч	4,43	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	1,23	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная №11, д. Озерки						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	1,67	1,67	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1,67	1,67	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

В Угловском городском поселении применяются нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению, установленные Постановлением Правительства Новгородской области от 27.12.2016 г. №454

«Об утверждении нормативов потребления коммунальной услуги по отоплению»(с изменениями на 26 ноября 2018 года)(в ред. постановлений Правительства Новгородской области от 03.03.2017 г.№ 67, от 17.10.2018 г.№ 492,от 26.11.2018 г. № 549).

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению

Категория многоквартирного (жилого) дома	Норматив потребления (Гкал на 1 кв. м общей площади жилого помещения в месяц)		
	Многоквартирные и жилые дома со стенами из камня, кирпича	Многоквартирные и жилые дома со стенами из панелей, блоков	Многоквартирные и жилые дома со стенами из дерева, смешанных и других материалов
1	2	3	4
Этажность	Многоквартирные и жилые дома до 1999 года постройки включительно		
1	0,026848 <*>	0,026848 <*>	0,026848 <*>
2	0,026848 <*>	0,026848 <*>	0,026848 <*>
3 - 4	0,021504 <*>	0,023188 <*>	0,024938
5 - 9	0,025049 <*>	0,025197 <*>	0,022665
9/10	-	0,020853 <***>	-
10	0,022772	0,021853 <*>	-
11	0,023393	-	-
12	0,026540 <*>	-	-
13	0,024987	-	-
14	0,023769	-	-
15	-	-	-
16 и более	-	0,025351	-
Этажность	Многоквартирные и жилые дома после 1999 года постройки		
1	0,017315	0,017347	0,015718
2	0,015338	0,014019	0,017677
3	0,015948	0,015000	0,015444
4 - 5	0,017279 <*>	0,012838	-
6 - 7	0,016214 <*>	-	-
8	0,011215	-	-
9	0,017758 <*>	0,011538	-
10	0,010793	0,010734	-
11	0,011301	-	-
12 и более	0,009379	0,009379	-

Примечание. * - Нормативы определены с применением метода аналогов.

** - Норматив применяется для многоквартирного дома этажностью 9 и 10 этажей.

е) описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения

Информация по значениям тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения на территории Угловского городского поселения отсутствует.

ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Для расчета значений потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии в качестве характерных в отопительном периоде приняты: средняя температура наружного воздуха и температура наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92. Значения потребления тепловой энергии при характерных температурах наружного воздуха представлены в таблице 1.21.

Таблица 1.21

№ п/п	Котельная	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Максимальная расчетная присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Годовой полезный отпуск, Гкал
2016 г.				
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	-	5,94611	13140,49
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	-	0,043957	83,3
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	-	0,320073	562,77
4	Котельная №11, д. Озерки	-	0,550133	1217,43
Итого:		-	6,860273	15003,99
2017 г.				
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	-	5,651411	13681,46
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	-	0,043957	89,05
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	-	0,277291	622,95
4	Котельная №11, д. Озерки	-	0,546887	1309,83
Итого:		-	6,519546	15703,29

Часть 6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Постановление Правительства РФ №154 от 22.02.2012 г., «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

Установленная мощность источника тепловой энергии– сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии– величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии нетто– величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Перечисленные величины по каждому источнику централизованного теплоснабжения Угловского городского поселения указаны в таблицах 1.22-1.25.

Таблица 1.22

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	7,16	7,16	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	5,752	5,752	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,70	5,70	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	5,66	5,66	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
2.1.1	- на отопление+ГВС	5,66	5,66	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС							
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,49	1,49	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,086	1,086	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,06	1,06	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.1	- на отопление	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,29	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,77	0,77	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.1	- на отопление	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,05	0,05	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная №11, д. Озерки								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,55	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2.1.1	- на отопление	0,55	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	1,90	1,90	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Котельная АО «Угловской известковый комбинат», рп.Угловка, ул.Спортивная 2								
Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии								

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г (факт)	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	4,0	4,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.1	- на отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.2	- на вентиляцию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.3	- на системы ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии

Загрузка источников тепловой энергии приведена в таблице 1.26.

Таблица 1.26

Источник тепловой энергии	Анализ производственной мощности	Существующее положение, 2016 год	Существующее положение, 2017 год	План на 2018-2030 гг.
1	2	3	4	5
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	5,94611	5,651411	5,651411
	Резерв (+) / дефицит (-), %	+15,08	+19,29	+19,29
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,043957	0,043957	0,043957
	Резерв (+) / дефицит (-), %	+56,04	+56,04	+56,04
Котельная 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,320073	0,277291	0,277291
	Резерв (+) / дефицит (-), %	+75,58	+78,85	+78,85
Котельная №11, д. Озерки	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	0,550133	0,546887	0,546887
	Резерв (+) / дефицит (-), %	+75,57	+75,71	+75,71

Принятые расчетные данные и проектные решения (перспективные значения резерва / дефицита тепловой мощности источников теплоснабжения) являются предварительными и подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов, подлежат уточнению в ходе реализации мероприятий по реконструкции (переворужению) источников тепловой энергии, а также присоединения потребителей теплоснабжения на перспективу.

в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Гидравлический режим подачи тепловой энергии обеспечивается сетевыми насосами котельных и насосными станциями на тепловых сетях. Основные гидравлические и температурные режимы локальных систем теплоснабжения обеспечиваются в соответствии с картами технологических режимов.

г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицитов тепловой мощности на источниках тепловой энергии не выявлено.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Зоны с дефицитом тепловой мощности отсутствуют. Резерв тепловой мощности представлен в таблице 1.26.

На централизованных источниках теплоснабжения Угловского городского поселения имеется резерв тепловой мощности для обеспечения тепловой энергией не только существующих потребителей, но и подключения новых потребителей. Наличие значительных резервов тепловой мощности может быть связано с общей тенденцией снижения потребления тепловой энергии, в связи с отказом части потребителей от централизованного теплоснабжения. При этом технологические параметры системы теплоснабжения остаются прежними, а фактическая нагрузка сильно снижается.

Часть 7. Балансы теплоносителя

а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Водоподготовка котельных установок на сегодняшний день является обязательным атрибутом в рабочем процессе любой отдельно взятой котельной. Основной задачей систем водоподготовки для котельных является предотвращение образования накипи и последующего развития коррозии на внутренней поверхности котлов, трубопроводов и теплообменников.

Такие отложения могут стать причиной потери мощности, а развитие коррозии может привести к полной остановке работы котельной из-за закупоривания внутренней части оборудования. Водоподготовке уделяется особое внимание, поскольку качественно подготовленное тепловое оборудование является залогом бесперебойной работы котельных в течение отопительного сезона.

В настоящее время способов водоподготовки котельных существует немало. Каждый из них обладает собственными технологическими особенностями и тонкостями. Это:

- Осаждение;
- Химические способы (коагуляция, флокуляция, адсорбация);
- Обратный осмос;
- Ионный обмен;
- Безреагентная водоподготовка.

При осаждении все твердые частицы, взвешенные в воде, оседают на фильтрующей поверхности устройства и внутри его. Осаждение протекает благодаря включению в состав воды специальных реагентов. Данный способ отлично зарекомендовал себя при выведении коллоидных и взвешенных частиц. Является наиболее быстрым, простым и эффективным методом смягчения и очистки.

Обратный осмос протекает с помощью включения в систему очистки специальной мембраны. Она способна производить эффективную фильтрацию практически всех находящихся в воде примесей, имеющих органическое происхождение. Эта же мембрана может неплохо отфильтровывать вирусы и бактерии. Обратный осмос слишком тщательно производит очистку воды, потому она обедняется. Мембрана стоит недешево, и может с легкостью повредиться от большого количества загрязнения. Этот способ не обладает высокой скоростью очищения воды от вредоносных посторонних примесей. Это обусловлено полупроницаемостью мембраны.

При проведении водоподготовки посредством ионного обмена основным элементом будет служить специальная смола. Ей заполняется картридж. В состав смолы входят ионы натрия, которые подготовлены к последующему обмену. Он осуществляется при наступлении контакта с водой, обладающей высокими показателями жесткости. В процессе фильтрации соли замещаются натрием или вода приобретает мягкость. Недостаток данного метода заключается в постоянной необходимости замены картриджей.

Химические реагенты при проведении водоподготовки осуществляются с применением специальных окислителей. В большинстве случаев они представлены в виде кислорода, озона, хлорамина, перекиси водорода или марганцовки. Наиболее сильным дезинфектором считается хлор. Он проявляет высокую степень стойкости и активности даже после полного растворения. Перманганат кальция применяется как восстановитель. Перекись водорода используется в малых дозировках ввиду высокой степени токсичности. Озон общепризнанно считается наиболее сильным окислителем. Он отличается высокой степенью экологичности, однако его стоимость высока, по сравнению с другими реагентами.

Безреагентные методы смягчения жесткой воды производятся с помощью магнитных, ультразвуковых и электромагнитных установок. Очистка основывается на интенсивном воздействии электромагнитных полей, волн или ультразвука. В процессе этого, новые вещества не создаются ввиду того, что все процессы основываются на физической основе. Безреагентные устройства получили широкое распространение в тепловых системах квартир и частных домов.

В настоящее время оборудование, которое обеспечивает водоочистку и водоподготовку котельных представлено в виде различных установок и фильтров.

Загрузочные баллонные фильтры применяются в котельных, установленных в частных домах. Работают они, основываясь на принципе механической фильтрации. Некоторые из моделей могут выполнять функцию обезжелезивателя. Основное преимущество представленного оборудования – это сравнительно невысокая стоимость.

Устройства мембранной водоочистки (умягчители) отличаются диаметром и толщиной главного рабочего элемента – мембраны. Ее размер варьируется в диапазоне от 2 до 100 мкм. Современные модели снабжены специальным блоком автоматики. Это способствует максимальному уровню удобства при осуществлении управления над прибором. Данные установки способствуют эффективному предотвращению формирования накипи в трубопроводных отопительных системах и котлах.

Ультрафиолетовые обеззараживатели способны быстро очистить воду от различных разновидностей болезнетворных бактерий и солей тяжелых металлов. Также могут применяться ртутные бактерицидные лампы. Они могут работать в условиях низкого давления. Отличаются высоким КПД и продолжительными эксплуатационными сроками.

Водоподготовка современными методами и технологиями обеспечивает долгую и успешную жизнь котельному оборудованию, выгодное использование средств, исключение постоянного технического контроля и сервиса, так как предотвращает поломки, связанные с качеством питающей воды.

Водоподготовительное оборудование имеется только в котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная – натрий-катионитовые фильтры, установка комплексон.

Водоподготовительная установка на источнике теплоснабжения – котельная №27 в полном объеме обеспечивает технологические потребности теплосетей.

В остальных котельных водоподготовительное оборудование отсутствует. Подпиточная вода, питьевого качества, доставляется с очистных сооружений по водопроводным сетям и поступает в накопительную емкость, установленную в котельной. Подпитка осуществляется насосным оборудованием в автоматическом режиме.

Отсутствие систем химводоподготовки на источниках тепловой энергии приводит к отложениям солей жесткости (накипь), что является причиной перерасхода энергии – до 7% на 1 мм накипи (снижение теплопередачи, и увеличению сопротивления из-за снижения эффективных сечений трубопроводов). Также отложения солей жесткости и коррозия автоматики и внутренних поверхностей котлов и сетей приводят к авариям, ремонтам и простоям котельного оборудования.

Вывод из эксплуатации котлов не планируется, весь набор котлов необходим для поддержания требуемого температурного режима. Имеющийся резерв производственной мощности позволяет увеличить число потребителей, но информация о присоединении к существующим котельным новым потребителям отсутствует.

Балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 1.27.

Таблица 1.27

№ п/п	Наименование показателя, размерность	Период, год					
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2033гг
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	294,8	294,8	294,8	294,8	294,8	294,8
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Котельная №11, д. Озерки							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

	(для открытых систем теплоснабжения), т/ч						
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Котельная АО «Угловской известковый комбинат», рп.Угловка, ул.Спортивная 2							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Потери располагаемой производительности, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	(для открытых систем теплоснабжения), т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
11	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							

Примечание. * - наружные сети.

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п.6.17) в системах теплоснабжения аварийная подпитка в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним систем теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой и не влияет на производительность ВПУ.

Часть 8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Характеристика топлива, используемого на источниках централизованного теплоснабжения Угловского городского поселения, представлена в таблице 1.28.

Таблицы 1.28

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный / фактический	2371,67	2295,67
Поставщик топлива	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград	Серпухов-Ленинград
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная		
Вид топлива	Уголь	уголь
Марка топлива	ДР, ДПК	ДР, ДПК
Калорийность топлива	5390	5502
Расход топлива нормативный / фактический	286,98	239,97
Поставщик топлива	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную	Ж/д транспорт	Ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка	Хакасия	Хакасия
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электростанция)		
Вид топлива	электроэнергия	электроэнергия
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	-
Поставщик топлива	-	-
Способ доставки на котельную	-	-
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	-
Котельная №11, д. Озерки		
Вид топлива	уголь	уголь

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Марка топлива	ДР, ДПК	ДР, ДПК
Калорийность топлива	5390	5502
Расход топлива нормативный / фактический	480,71	447,33
Поставщик топлива	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную	Ж/д транспорт	Ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка	Хакасия	Хакасия
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	н/д	н/д
Калорийность топлива	н/д	н/д
Расход топлива нормативный / фактический	н/д	н/д
Поставщик топлива	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	н/д	н/д
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного топлива на котельной №27 может применяться дизельное топливо (солярка). На котельной №13 и котельной №11 в качестве резервного топлива возможно применение дров. На котельной №16 резервный вид топлива отсутствует.

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

Основным видом топлива, используемым при производстве тепловой энергии котельной №27, котельной АО «Угловский известковый комбинат» является природный газ, для котельных №11 и №13 основным видом топлива является уголь, для котельной №16 основной вид топлива – электрическая энергия. Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха в поселении отсутствуют.

г) описание использования местных видов топлива

Действующие на территории Угловского городского поселения централизованные источники теплоснабжения местные виды топлива не используют. В зоне индивидуального теплоснабжения применяются дрова (пеллеты).

Часть 9. Надежность теплоснабжения

Расчет надежности теплоснабжения Угловского городского поселения производится в соответствии с методическими указаниями, приведенными в приложении №9 Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерством регионального развития Российской Федерации и Министерством энергетики Российской Федерации №565/667 от 29.12.2012.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «6.28») для:

- источника теплоты $R_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $R_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $R_{пт} = 0,99$;

- СЦТ в целом $R_{сцт} = 0,9 \cdot 0,97 \cdot 0,99 = 0,86$.

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 19 и пункта 46 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность». Для определения надежности системы коммунального теплоснабжения используются критерии, характеризующие состояние электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения источников теплоты, соответствие мощности теплоисточников и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам, техническое состояние и резервирование тепловых сетей.

Показатель надежности рассчитывается по формуле:

$$K_{над} = \frac{K_{Э} + K_{В} + K_{Т} + K_{Б} + K_{Р} + K_{С}}{n}$$

- где:
- $K_{Э}$ – надежность электроснабжения источника теплоты,
 - $K_{В}$ – надежность водоснабжения источника теплоты,
 - $K_{Т}$ – надежность топливоснабжения источника теплоты,
 - $K_{Б}$ – размер дефицита (соответствие тепловой мощности источников теплоты и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей),
 - $K_{Р}$ – коэффициент резервирования, который определяется отношением резервируемой на уровне центрального теплового пункта (квартала; микрорайона) расчетной тепловой нагрузки к сумме расчетных тепловых нагрузок подлежащих резервированию потребителей, подключенных к данному тепловому пункту,
 - $K_{С}$ – коэффициент состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов.

Данные критерии зависят от наличия резервного электро-, водо-, топливоснабжения, состояния тепловых сетей и пр., и определяются индивидуально для каждой системы теплоснабжения в соответствии с «Организационно-методическими рекомендациями по подготовке к проведению отопительного периода и повышению надежности систем коммунального теплоснабжения в городах и населенных пунктах Российской Федерации» МДС 41-6.2000 (утв. приказом Госстроя РФ от 6 сентября 2000 г. № 203).

Существует несколько критериев надежности системы теплоснабжения:

- Высоконадежные (ВН) – при $K_{над}$ - более 0,9
- Надежные (Н) - $K_{над}$ – от 0,75 до 0,89
- Малонадежные (МН) – $K_{над}$ – от 0,5 до 0,74
- ненадежные (НН) – $K_{над}$ – менее 0,5

Критерии и коэффициент надежности котельных Угловского городского поселения приведены в таблице 1.30.

Таблица 1.30

Критерии надежности системы теплоснабжения

Наименование котельной	Надежность электроснабжения $K_{Э}$	Надежность водоснабжения $K_{В}$	Надежность топливоснабжения $K_{Т}$	Размер дефицита тепловой мощности $K_{Б}$	Уровень резервирования $K_{Р}$	Коэффициент состояния тепловых сетей $K_{С}$	Коэффициент надежности $K_{над}$	Оценка надежности системы теплоснабжения
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	0,9	0,95	1,0	1,0	1,0	0,7	0,925	ВН
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,9	0,95	1,0	1,0	1,0	1,0	0,975	ВН
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	0,9	0,95	1,0	1,0	1,0	0,8	0,942	ВН
Котельная №11, д. Озерки	0,9	0,95	1,0	1,0	1,0	0,8	0,942	ВН
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

По критериям надежности системы теплоснабжения эксплуатируемые Окуловским филиалом ООО «Тепловая компания «Новгородская» относятся к высоконадежным.

Для более точного определения и дальнейшего поддержания показателей надежности в пределах допустимого, рекомендуется:

- Правильное и своевременное заполнение журналов, предписанных ПТЭ;
- Для повышения надежности системы теплоснабжения, необходимо своевременно проводить ремонты (плановые, по заявкам и пр.) основного и вспомогательного оборудования, а так же тепловых сетей и оборудования на тепловых сетях;
- Своевременная замена изношенных участков тепловых сетей и оборудования;
- Проведения мероприятий по устранению затопления каналов, тепловых камер и подвалов домов.

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

По данным, полученным от теплоснабжающей организации Угловского городского поселения, в 2021 г. отказов участков тепловых сетей зафиксировано не было.

б) частота отключений потребителей

По данным, полученным от теплоснабжающей организации Угловского городского поселения, в 2021 г. серьезных аварий, повлекших глобальное отключение потребителей от теплоснабжения, зафиксировано не было.

в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой тепловой сети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы представлены в таблице 1.31.

Таблица 1.31

Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей

Условный диаметр трубопровода отключаемой тепловой сети, мм	Среднее время на восстановление теплоснабжения при отключении тепловых сетей, час
50	5
80	5
100	5
150	5
200	10
300	15

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения) не предоставлены.

д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора

Информация об аварийных ситуациях при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти отсутствует.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении

Информация об аварийных ситуациях при теплоснабжении отсутствует.

Часть 10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Согласно Постановлению Правительства РФ №1140 от 30.12.2009 г. «Об утверждении стандартов раскрытия информации организациями коммунального комплекса и субъектами естественных монополий, осуществляющих деятельность в сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии», раскрытию подлежит информация:

- а) о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам);
- б) об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности);
- в) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества;
- г) об инвестиционных программах и отчетах об их реализации;
- д) о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения;
- е) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг;
- ж) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением к системе теплоснабжения.

Основные технико-экономические показатели деятельности теплоснабжающих организаций за 2017 год в соответствии со стандартами раскрытия информации представлены в таблице 1.32.

Таблица 1.32

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Единицы измерения	Значение показателя
	Окуловский филиал ООО «Тепловая компания «Новгородская»		
	<i>р.п. Угловка (газовая котельная)</i>		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,002
2	Максимальная присоединенная нагрузка	Гкал/ч	5,651411
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии	Гкал	16106,87
4	Объем покупаемой тепловой энергии	Гкал	0,00
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	Гкал	13681,46
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	14,44
7	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	3,6745
8	Количество котельных	шт.	1
9	Количество ЦТП	шт.	0
10	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	197,75
11	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.кВт*ч/Гкал	-
12	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	-
	<i>р.п. Угловка (угольная котельная)</i>		
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,311
2	Максимальная присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,277291
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии	Гкал	661,39
4	Объем покупаемой тепловой энергии	Гкал	0,00
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	Гкал	622,95
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	4,26
7	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	0,0625
8	Количество котельных	шт.	1
9	Количество ЦТП	шт.	0
10	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	395,58
11	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.кВт*ч/Гкал	-
12	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	-
	<i>р.п. Угловка (электрическая котельная)</i>		

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Единицы измерения	Значение показателя
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,1
2	Максимальная присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,043957
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии	Гкал	99,83
4	Объем покупаемой тепловой энергии	Гкал	0,00
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	Гкал	89,05
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	10,41
7	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	0,025
8	Количество котельных	шт.	1
9	Количество ЦТП	шт.	0
10	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	282,15
11	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.кВт*ч/Гкал	-
12	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	-
д. Озерки (угольная котельная)			
1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,252
2	Максимальная присоединенная нагрузка	Гкал/ч	0,546887
3	Объем вырабатываемой тепловой энергии	Гкал	1435,39
4	Объем покупаемой тепловой энергии	Гкал	0,00
5	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	Гкал	1309,83
6	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	7,78
7	Протяженность тепловых сетей (в двухтрубном исчислении)	км.	0,250
8	Количество котельных	шт.	1
9	Количество ЦТП	шт.	0
10	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	кг у.т./Гкал	257,69
11	Удельный расход электрической энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	тыс.кВт*ч/Гкал	-
12	Удельный расход холодной воды на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть	куб.м/Гкал	-

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Таблица 1.33

№ п/п	Наименование района/организации	2021 год				Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области	2022 год				2023 год				2024 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21
	Окуловский район																	
11.1	ООО "Тепловая Компания Новгородская"																	
	тепловая энергия, кроме Кулотинского городского поселения	3376,40	3680,28	2224,86	2491,84	от 18.12.2018 №65/12	3680,28	3864,29	2491,84	2591,51					-	-	-	-
	тепловая энергия, Кулотинское г/п	3376,40	3680,28	2084,82	2335,00	от 18.12.2018 №65/12	3680,28	3864,29	2335,00	2428,40					-	-	-	-
	- ГВС, кроме Кулотинского г/п	300,61	338,91	149,93	164,92	от 18.12.2018 №65/13	338,91	352,17	164,92	171,52					-	-	-	-
	ГВС, Кулотинское г/п	300,61	338,91	145,83	160,41	от 18.12.2018 №65/14	338,91	352,17	160,41	166,83					-	-	-	-
11.5.	АО "Угловский известковый комбинат"																	
	тепловая энергия	1102,76	1168,9	1323,31	1402,71	от 14.12.2018	1168,93	1285,90	1402,71	1543,07	1228,57	1265,1	1474,28	1518,12	1102,76	1168,93	1323,31	1402,71

			3			№63/5												
--	--	--	---	--	--	-------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Существенная разница установленных тарифов связана с техническими показателями работы котельного оборудования и сетевого хозяйства теплоснабжающей организации.

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

В структуре себестоимости тепловой энергии наибольший вес занимают следующие статьи расходов:

- «Топливо» – 30-37% от общей суммы расходов;
- «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды» – 32-36% от общей суммы расходов;
- «Прочие расходы» (включая «Цеховые расходы» и «Общехозяйственные расходы») – 23-27% от общей суммы расходов;
- «Электроэнергия» – 5-7% от общей суммы расходов.

Структура себестоимости, где наибольший удельный вес занимают расходы на топливо, является характерной для теплоснабжающих организаций.

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения теплоснабжающей организацией, осуществляющей деятельность на территории Угловского городского поселения, составляет 550 руб. до 0,1 Гкал. Свыше 0,1 Гкал плата взимается согласно Постановления комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности также не взимается.

в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения

Размер платы за подключение к системе теплоснабжения теплоснабжающей организацией, осуществляющей деятельность на территории Угловского городского поселения, составляет 550 руб. до 0,1 Гкал. Свыше 0,1 Гкал плата взимается согласно Постановления комитета по ценовой и тарифной политике Новгородской области.

г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

В соответствии с требованиями Федерального Закона Российской Федерации от №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«- потребители, подключенные к системе теплоснабжения, но не потребляющие тепловой энергии (мощности), теплоносителя по договору теплоснабжения, заключают с теплоснабжающими организациями договоры на оказание услуг по поддержанию резервной мощности».

В Угловском городском поселении на момент разработки Схемы плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности для всех категорий потребителей, в том числе и социально значимых – не утверждена.

Часть 12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В настоящее время существуют следующие проблемы организации качественного теплоснабжения Угловского городского поселения:

- существенный избыток мощностей источников в большей части систем теплоснабжения (коэффициент использования мощности не превышает 0,5);
- завышение тепловых нагрузок потребителей при разработке балансов тепловых мощностей и обосновании строительства новых источников.

б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)

В ходе анализа систем теплоснабжения Угловского городского поселения выявлены следующие основные технические и технологические проблемы:

1. Изношенность отдельных участков тепловой сети;
2. Высокие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловой сети;
3. Наличие в составе системы теплоснабжения устаревших низкоэффективных источников тепловой энергии;

4. Низкий уровень защищенности тепловых сетей от коррозии вследствие недостаточного применения антикоррозионной защиты в жилищном фонде, где отсутствует централизованное горячее водоснабжение, часты случаи самовольного отбора теплоносителя из системы централизованного отопления.
5. Отсутствие на котельных №11, №13, №16 (электрокотельная) водоподготовительных установок;
6. Отсутствие на котельных приборов учета отпускаемой тепловой энергии.

в) описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Теплоснабжающей организацией в городском поселении совместно с администрацией Угловского городского поселения проводится большая работа по повышению надежности теплоснабжения, устранению имеющимся техническим и технологическим проблемам, а именно:

- на котельных производится ремонт основного и вспомогательного оборудования;
- проводится ремонт и перекладка проблемных участков тепловых сетей.

Однако существуют проблемы, которые сдерживают развитие системы теплоснабжения Угловского городского поселения. Этими проблемами являются высокие эксплуатационные затраты теплоснабжающей организации на выработку тепла. Исходя из фактического состояния оборудования, для снижения затрат на эксплуатацию и тарифов для потребителей, по всем котельным требуются значительные затраты на замену оборудования, модернизацию, а также перекладку магистральных участков тепловых сетей.

Для решения данных проблем требуется разработка, финансирование и реализация инвестиционных программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В таблице 1.34 указаны основные факторы, влияющие на затраты по эксплуатации и возможные пути их снижения, предлагаемые в Схеме.

Таблица 1.34

Факторы, влияющие на затраты по эксплуатации предлагаемые в схеме теплоснабжения

№ п/п	Наименование затратного фактора	Мероприятие, предлагаемое к реализации для снижения затрат
1	Гидравлические режимы, поддерживаемые в тепловых сетях	Перекладка участков трубопроводов, проведение наладочных работ для участков, остающихся в работе
2	Малоэффективное оборудование	Модернизация оборудования (установка современного оборудования)

г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в поселении отсутствуют.

д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, на 2021 год выдано не было.

СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения

В таблице 2.1 представлены показатели базового уровня потребления тепла потребителями, подключенными к источникам тепловой энергии Угловского городского поселения за 2021 год.

Таблица 2.1

Котельная	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии – отпуск в сеть, Гкал
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	14113,98
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	89,05
Котельная 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	526,10
Котельная №11, д. Озерки	1109,80
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, 2	7444,0
ИТОГО:	15703,29

б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе

На территории Угловского городского поселения планируется размещение следующих объектов:

1. объекты в иных областях деятельности, необходимых для осуществления полномочий в связи с решением вопросов местного значения муниципального района: многоквартирный четырёхэтажный жилой дом (р.п. Угловка, ул. Центральная, земельный участок 4; кадастровый номер з.у. – 53:12:0203005:214) к котельной №27, ул. Центральная. Информация о площадях строительных фондов и приростах площадей строительных фондов по расчетным элементам территориального деления по этапам представлена в таблице 2.2.

Таблица 2.2

Показатель	2017 г.	1 этап (2018-2022 гг.)					2 этап	3 этап
		2018 г.	2019г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2026 гг.	2027-2030 гг.
	факт	план					план	план
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Угловское городское поселение								
Объекты социальной сферы, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9000,0	109054,4
Общая площадь жилищного фонда, м ²	173200,0	173200,0	173200,0	173200,0	173200,0	173200,0	127400,0	231868,0
частная собственность, м ²	86600,0	86600,0	86600,0	86600,0	86600,0	86600,0	н/д	н/д
муниципальная собственность, м ²	5600,0	5600,0	5600,0	5600,0	5600,0	5600,0	н/д	н/д
многоквартирные, м ²	42900,0	42900,0	42900,0	42900,0	42900,0	42900,0	н/д	н/д
индивидуальные, м ²	38100,0	38100,0	38100,0	38100,0	38100,0	38100,0	н/д	н/д
Объем нового жилищного фонда, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9000,0	109054,4
Производственные здания, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прочие, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплоснабжения, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение представить невозможно из-за отсутствия данных.

г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Структура тепловой нагрузки потребителей по расчетным элементам территориального деления Угловского городского поселения на перспективу до 2030 года приведена в таблице 2.3.

Таблица 2.3

Наименование котельной	Отапливаемые объекты	Нагрузка на отопление, Гкал/час			Расчетная нагрузка на вентиляцию, Гкал/час			Нагрузка на системы ГВС, Гкал/час		
		2016 год	2017 год	План на период 2018-2030 гг.	2016 год	2017 год	План на период 2018-2030 гг.	2016 год	2017 год	План на период 2018-2030 гг.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	Многоквартирные жилые дома, административное здание, здание учреждения здравоохранения, детский сад, музыкальная школа	4,59642	4,451061	4,451061	0,0	0,0	0,0	1,34969	1,20035	1,20035
ИТОГО по котельной		4,59642	4,451061	4,451061	0,0	0,0	0,0	1,34969	1,20035	1,20035
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	Многоквартирный жилой дом	0,043957	0,043957	0,043957	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по котельной		0,043957	0,043957	0,043957	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	Здание школы, гараж	0,320073	0,277291	0,277291	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по котельной		0,320073	0,277291	0,277291	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №11, д. Озерки	Многоквартирные жилые дома, детский сад	0,550133	0,546887	0,546887	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ИТОГО по котельной		0,550133	0,546887	0,546887	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Подключение новых объектов застройки к локальным системам теплоснабжения предусматривается для многоквартирной застройки и объектов социального и культурно-бытового назначения.

д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе

На период 2018-2030 гг. для районов индивидуальной застройки централизованное отопление и горячее водоснабжение предусматривается от индивидуальных тепловых источников.

е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе

Информация об объемах потребления тепловой энергии (мощности), и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах Угловского городского поселения отсутствует.

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

ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

В соответствии с п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (ред. от 23.03.2016 г.) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», при разработке схем теплоснабжения поселений с численностью населения до 10 тыс.чел., соблюдение требований, указанных в пунктах 3-49 требований к схемам теплоснабжения, утвержденных данным постановлением, не является обязательным.

Численность населения в Угловском городском поселении на 2017 год составила 3620 чел.

а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального деления, включая административное

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

г) гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

д) моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

е) расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

ж) расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

з) расчет показателей надежности теплоснабжения

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

и) групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

к)сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей

Согласно п.2 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 (изменения от 01.08.2018 года) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» на территории Угловского городского поселения данный пункт не выполнялся.

СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки

На период 2022-2024гг планируется в зоне действия котельной АО «Угловский известковый комбинат» на основании расчетных данных разработать и реализовать проектные решения строительства альтернативного источника теплоснабжения- газовой БМК, мощностью 0,4 МВт для объектов, которые потребляют тепловую энергию от котельной АО «Угловского известкового комбината», в связи с намерением последнего вывода котельной из эксплуатации, а так же отсутствием в радиусе эффективного теплоснабжения подключения к системе теплоснабжения ООО «ТК Новгородская» к котельной №27.. Информация о плановой тепловой нагрузке на момент разработки Схемы отсутствует.

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки существующих источников тепловой энергии Угловского городского поселения представлены в таблицах 1.33-1.39 ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

б) гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии

Пропускной способности магистральных тепловых сетей достаточно для подключения перспективных потребителей тепловой энергии.

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода представить невозможно.

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

Согласно представленной выше информации, на источниках тепловой энергии Угловского городского поселения сохраняется резерв тепловой мощности на протяжении всего расчетного срока.

МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Мастер-план схемы теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г.) для формирования нескольких вариантов развития системы теплоснабжения Угловского городского поселения, из которых будет отобран наиболее оптимальный вариант развития системы теплоснабжения.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в Угловском городском поселении, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплопотребления. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана.

В соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения к развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

а) описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)

Все варианты развития системы теплоснабжения Угловского городского поселения сформированы на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в главе 2 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

В мастер-плане Схемы теплоснабжения Угловского городского поселения были сформированы два основных варианта:

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г. (изменения от 01.08.2018 года). Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

Вариант 2 предполагает модернизацию системы теплоснабжения р.п Угловка – предполагается переход на децентрализованное теплоснабжение потребителей (установка 4 автономных теплогенераторов вместо котельной №27). Данное мероприятие было предложено, так как возникла объективная необходимость более рационального энергоиспользования путем внедрения энергоэффективных технологий, учета фактически потребляемых тепловой энергии, холодной воды, газа, электроэнергии.

Варианты развития системы теплоснабжения представлены в таблице 5.1.

Таблица 5.1

Варианты развития системы теплоснабжения

Объекты	1 вариант	2 вариант
Котельная №27, р.п Угловка, ул. Центральная	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Децентрализация системы теплоснабжения путем перехода на автономные источники отопления – установка 4 автономных теплогенераторов
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой эксплуатационный

Объекты	1 вариант	2 вариант
		ресурс
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного ивспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательногооборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс
Котельная №11, д. Озерки	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного ивспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательногооборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс

б) технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Таблица 5.2

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Угловского городского поселения

1 вариант		2 вариант	
Мероприятия	Стоимость, тыс. руб.	Мероприятия	Стоимость, тыс. руб.
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного ивспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2000	Децентрализация системы теплоснабжения путем перехода на автономные источники отопления – установка 4 автономных теплогенераторов	12000
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного ивспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	300	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательногооборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс	1000
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного ивспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательногооборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс	1500
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного ивспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательногооборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс	2500
Итого:	3500		17000

Примечание. Затраты на реализацию мероприятий носят ориентировочный характер. Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Угловского городского поселения предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Угловского городского поселения предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

В Схеме теплоснабжения рекомендованным вариантом теплоснабжения был выбран Вариант 1. Однако, при наличии финансовых возможностей наиболее предпочтительным вариантом предлагается вариант 2. Основным мероприятием которого является децентрализация системы теплоснабжения в р.п. Угловка в связи с низкой эффективностью использования централизованной системы теплоснабжения, а также в возникновении объективной необходимости более рационального энергоиспользования путем внедрения энергоэффективных технологий, учета фактически потребляемых тепловой энергии, холодной воды, газа, электроэнергии.

**СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ
ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ
ТЕПЛОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ
ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ**

Перспективные объёмы теплоносителя, необходимые для передачи тепла от источников тепловой энергии системы теплоснабжения Угловского городского поселения до потребителя в зоне действия каждого источника, прогнозировались исходя из следующих условий:

- система теплоснабжения Угловского городского поселения закрытая: на источниках тепловой энергии применяется центральное качественное регулирование отпуска тепла по отопительной нагрузке в зависимости от температуры наружного воздуха;
- сверхнормативные потери теплоносителя при передаче тепловой энергии будут сокращаться вследствие работ по реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения;
- подключение потребителей в существующих ранее и вновь создаваемых зонах теплоснабжения будет осуществляться по зависимой схеме присоединения систем отопления.

Расчёт нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях всех зон действия источников тепловой энергии выполнен на основании «Методических указаний по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды» СО 153-34.20.523-2003, утверждённых Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 30.06.2003 № 278.

Нормируемые годовые ПСВ в тепловой сети $G_{ПСВ}^P$, м³ определяем по формуле:

$$G_{ПСВ}^P = G_{УТ}^H + G_T^P = G_{УТ}^H + G_{П.П}^P + G_{П.И}^P,$$

где G_T^P - расчётные годовые технологические потери сетевой воды, м³;

$G_{УТ}^H$ - расчётные (нормативные) годовые ПСВ с нормативной утечкой из тепловой сети, м³;

$G_{П.П}^P$ - расчётные годовые потери (затраты) сетевой воды, связанные с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и с подключением новых сетей после монтажа, м³. Потери сетевой воды, связанных с пуском тепловых сетей в эксплуатацию после планового ремонта и подключения новых сетей после монтажа на период регулирования определяются в размере 1,5-кратного объёма сетей;

$G_{П.А}^P = 0$ - расчётные годовые ПСВ со сливами из САРЗ (средства автоматического регулирования и защиты), установленных на тепловых сетях, м³. САРЗ в системе теплоснабжения Угловского городского поселения – отсутствуют;

$G_{П.И}^P$ - расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях, м³. Расчётные годовые ПСВ, неизбежные при проведении плановых эксплуатационных испытаний и других регламентных работ на тепловых сетях составляют 0,5-кратного объёма сетей.

а) расчетную величину нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии

Нормативные утечки теплоносителя для каждой тепловой сети каждой котельной на период до 2030 года указаны в таблице 6.1.

Таблица 6.1

Нормативные утечки теплоносителя, м³/ч.

Название источника	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021-2030гг.
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Котельная 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Котельная №11, д. Озерки	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Котельная АО «Угловский известковы комбинат»	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода

потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

На территории Угловского городского поселения расход теплоносителя на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения не производится.

в) сведения о наличии баков-аккумуляторов

На котельных Угловского городского поселения баки-аккумуляторы установлены.

г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии

Производительность водоподготовительных установок должна покрыть нормативные утечки теплоносителя в тепловой сети и системах отопления потребителя.

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п.6.17) аварийная подпитка в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним системах теплоснабжения осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой. Нормативные значения аварийной подпитки представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Расход на подпитку теплоносителя в аварийном режиме, м³/ч

Название источника	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.	2020г.	2021-2030 гг.
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Котельная №11, д. Озерки	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 1.41

ГЛАВА 1 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

На момент разработки схемы теплоснабжения централизованное теплоснабжение потребителей на территории Угловского городского поселения организовано от 5 котельных.

Определение условий организации централизованного теплоснабжения

Согласно статье 14 ФЗ №190 «О теплоснабжении» от 27.07.2010 года, подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ №190 «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным, для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший

схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе. С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей, и увеличению радиуса эффективного теплоснабжения

В связи с намерением в период с 2022-2024гг вывода из эксплуатации источника тепловой энергии – котельной АО «Угловский известковый комбинат», планируется в 2023 году на территории п.Угловка Окуловского района строительство газовой Блочно-модульной котельной мощностью 0,4 Мвт на земельном участке с кадастровым номером 53:12:0203001:121, взамен котельной «Угловского известкового комбината» п. Угловка.

.

В таблице 7.1 представлен список мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии Угловского городского поселения.

Таблица 7.1

План мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии на каждом этапе Угловского городского поселения

Наименование объекта	Место расположения (наименование населенного пункта, улица и т.п.)	Описание мероприятия	Год реализации мероприятий
Котельная №27	р.п. Угловка, ул. Центральная	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2020-2030гг.
Котельная №16	р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2020-2030гг.
Котельная №13	р.п. Угловка, ул. Молодежная	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2020-2030гг.
Котельная №11	д. Озерки	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2020-2030гг.
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	Разработка мероприятий и реализация проектных решений по строительству альтернативного источника теплоснабжения для объектов-потребителей тепловой энергии на ул. Спортивная рп. Угловка, связанного с намерением вывода из эксплуатации котельной, согласно уведомления АО «Угловский известковый комбинат» от 24.12.2020г №519/7	2021-2024
Строительство газовой Блочно-модульной котельной , мощностью 0,4 МВт в п. Угловка Окуловского района	р.п. Угловка, ул. Спортивная, земельный участок 400, кадастровый номер 53:12:0203001:121	Строительство газовой Блочно-модульной котельной , мощностью 0,4 МВт в п. Угловка Окуловского района	2023

Определение условий организации индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения. Согласно п. 15. с. 14. ФЗ №190 от 27.07.2010 г. запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

Планируемые к строительству жилые дома, могут проектироваться с использованием поквартирного индивидуального отопления, при условии получения технических условий от газоснабжающей организации.

б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей

Генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Генерирующие объекты, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения, на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок

Строительство источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии производится в регионах с дефицитом электрической энергии. В Угловском городском поселении совместное производство электрической и тепловой энергии на перспективу не планируется.

д) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

В настоящее время в Угловском городском поселении источники тепловой энергии с комбинированным производством тепловой и электрической энергии отсутствуют.

е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок

Реконструкция котельных с установкой на них электрогенерирующего оборудования не предусматривается.

ж) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии

Меры по распределению (перераспределению) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия систем теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию, не предусмотрены.

з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Перевод котельных в пиковый режим работы не предусматривается.

и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

В Угловском городском поселении источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии отсутствуют.

к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

Мероприятия по выводу в резерв и (или) выводу из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не предусматриваются.

л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями

Существующие и планируемые к застройке потребители, вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В таблице 7.2 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии.

Таблица 7.2

Источник тепловой энергии	Установленная мощность котельных на 2021 год, Гкал/час	Предложения по перспективной тепловой мощности на 2022-2030 год, Гкал/час
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	7,16	7,16
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,06	0,06
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	1,49	1,49
Котельная №11, д. Озерки	3,16	3,16
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, д. 2	4,0	н/д
ИТОГО:	15,87	11,87

Принятые расчетные данные и проектные решения являются предварительными и подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов, подлежат уточнению в ходе реализации мероприятий по реконструкции (первооружению) источников тепловой энергии, а также присоединения или отключения потребителей теплоснабжения на перспективу.

н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Мероприятия по вводу новых источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива на территории Угловского городского поселения на расчетный срок предусматриваются в перспективе до 2025г, в связи с намерением АО «Угловский известковый комбинат» вывода из эксплуатации источника тепловой энергии-Котельной по адресу: р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2

Существующие источники тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Информация об объемах потребления тепловой энергии (мощности), и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах Угловского городского поселения отсутствует.

п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

Мероприятия по строительству и реконструкции линейных объектов инфраструктуры теплоснабжения направлены на достижение следующих основных целей:

- строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, социальную и культурно-бытовую застройку;
- реконструкция тепловых сетей, колодцев, ТП, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

а) предложений по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)

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, не предусматриваются.

б) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения

Отопление объектов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения Угловского городского поселения, предусматривается от существующих котельных.

На период до 2022 года в р.п. Угловка планируется строительство и подключение многоквартирного четырёхэтажного жилого дома (рп.Угловка, ул. Центральная, земельный участок 4; кадастровый номер з.у. – 53:12:0203005:214) к котельной №27, ул. Центральная.. Поэтому необходимо будет проложить новые сети теплоснабжения для подключения объекта к системе теплоснабжения.

На перспективу до 2030 года подключать к системе централизованного теплоснабжения предполагается только объекты социального и культурно-бытового назначения, а также многоквартирный жилищный фонд. Строительство части новых объектов производится на месте ранее располагавшихся объектов, признанных ветхими и аварийными, в следствие чего, не требуется перекладка подводящих трубопроводов системы отопления.

Реконструкцию существующих тепловых сетей необходимо предусмотреть в случае окончания срока службы или технически неудовлетворительного состояния тепловых сетей.

в) предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

На территории Угловского городского поселения условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют. Источники тепловой энергии между собой не связаны.

г) предложений по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

д) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Схемой теплоснабжения предусмотрена замена существующих тепловых сетей, находящихся в аварийном состоянии или с закончившимся сроком эксплуатации на современные стальные или полимерные трубы, изолированные пенополиуретаном с полиэтиленовым или оцинкованным покрытием. На тепловых сетях, в местах разветвлений должны предусматриваться тепловые камеры для установки современных отключающих устройств.

е) предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Реконструкция трубопроводов с увеличением диаметров не предусматривается.

ж) предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Техническое состояние тепловых сетей оценивается как удовлетворительное. Предложения по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, в настоящий момент отсутствуют.

з) предложений по строительству и реконструкции насосных станций

Мероприятия по данному пункту на территории Угловского городского поселения не предусматриваются.

ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

а) технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

б) выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

в) предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

г) расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

д) оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

е) предложения по источникам инвестиций

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

а) расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения

Основным видом топлива на действующих котельных в перспективе до 2030 года предполагается сохранить природный газ, уголь и электрическую энергию.

Потребность в условном топливе для выработки теплоты котельными, т.у.т. определяется по формуле:

$$B = Q_{\text{выр}} \cdot b \cdot 10^{-3},$$

где: b – удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал;

$Q_{\text{выр}}$ – общее количество выработанной теплоты на теплоисточнике (котельной), Гкал.

$$Q_{\text{выр}} = Q_{\text{отп}} + Q_{\text{сн}},$$

где: $Q_{\text{отп}}$ – количество теплоты, отпущенной в тепловую сеть от теплоисточника за рассматриваемый период, Гкал;

$Q_{\text{сн}}$ – количество теплоты, расходуемое на собственные нужды теплоисточника Гкал, за тот же период. Удельный расход условного топлива, кг у.т./Гкал, вычисляется по формуле:

$$b = \frac{142,86}{(\eta_{\text{ка}}^{\text{бр}})^{\text{ср}}} \cdot 100;$$

где: $(\eta_{\text{ка}}^{\text{бр}})^{\text{ср}}$ – коэффициент полезного действия котлоагрегата, соответствующий номинальной нагрузке котлоагрегата, %.

При наличии в котельной нескольких котлов разных типов средняя норма расхода условного топлива на выработку теплоты за планируемый период, кг у.т./Гкал, определяется как средневзвешенная величина.

Пересчет условного топлива $B_{\text{усл}}$ в натуральное $B_{\text{нат}}$ выполняется в соответствии с характеристикой топлива и значением калорийного эквивалента по формуле:

$$B_{\text{нат}} = B_{\text{усл}} / \mathcal{E},$$

где: \mathcal{E} – калорийный коэффициент, определяемый по соотношению:

$$\mathcal{E} = Q_{\text{рн}} / Q_{\text{ру.т.}},$$

где: $Q_{\text{ру.т.}}$ – низшая теплота сгорания условного топлива;

$Q_{\text{рн}}$ – низшая теплота сгорания натурального топлива, ккал/м³, определяется сертификатом топлива.

Расчеты перспективных расходов топлива по каждой котельной представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

Перспективные топливные балансы

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024-2033
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	14344,93	14113,98	13879,49	13514,86	13514,86	13514,86
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	78,91	75,71	70,27	70,18	70,18	70,18
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	181,05	188,68	203,30	203,56	203,56	203,56
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	Газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,160	1,159	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	2597,17	2663,09	2821,70	2751,14	2751,14	2751,14
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	2240,59	2295,67	2434,60	2371,67	2371,67	2371,67
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	512,74	526,10	599,49	576,76	576,76	576,76
КПД котельной при работе на	%	39,22	39,85	37,26	37,29	37,29	37,29
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	364,28	358,52	383,38	383,14	383,14	383,14
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,786	0,77	0,77	0,77	0,77
Годовой расход условного топлива	т.у.т	186,78	188,62	229,83	220,98	220,98	220,98
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	237,94	239,97	298,48	286,98	286,98	286,98
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электростанция)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	84,08	87,52	88,40	82,24	82,24	82,24

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024-2033
КПД котельной при работе на	%	-	-	-	-	-	-
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
Вид основного топлива		Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
Котельная №11, д. Озерки							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1146,79	1109,80	1054,28	1047,52	1047,52	1047,52
КПД котельной при работе на	%	47,88	45,09	40,54	40,43	40,43	40,43
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	298,35	316,82	352,36	353,36	353,36	353,36
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,786	0,77	0,77	0,77	0,77
Годовой расход условного топлива	т.у.т	342,14	351,60	371,48	370,15	370,15	370,15
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	435,85	447,33	482,45	480,71	480,71	480,71
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал				-	-	-
КПД котельной при работе на	%	-	-	-	-	-	-
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	-	-	-	-	-	-
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024-2033
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-

б) результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива

В разрабатываемой схеме теплоснабжения Угловского городского поселения аварийного топлива на котельных в перспективном периоде не предусматривается. В соответствии с этим расчёт нормативных запасов аварийного топлива не производится. Результаты расчёта нормативных запасов основного вида топлива (природный газ) приведены в таблице 10.2.

Таблица 10.2

Прогнозируемые значения запаса основного топлива на котельных Угловского городского поселения на период до 2030 года с учётом приростов потребления тепловой энергии

Наименование источника теплоснабжения	Единицы измерения	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2030 гг.
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	тыс. м ³	2610,11	2752,61	2232,11	2229,85	2229,85	2229,85
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	КВт	178120	229252	155100	155100	155100	155100
Котельная 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	тыс. т	267,12	334,5	246,95	298,02	298,02	298,02
Котельная №11, д. Озерки	тыс. т	492,79	475,75	570,23	533,69	533,69	533,69
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-

Нормативный запас аварийного топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Нормативный запас аварийного топлива рассчитывается и обосновывается раз в три года. При сохранении всех исходных условий для формирования НЗТ на второй и третий год трехлетнего периода котельная подтверждает объем НЗТ без предоставления расчетов.

НЗТ для котельных рассчитывается по общей присоединённой к источнику нагрузке в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», утверждённых Приказом Министерства энергетики РФ от 04.09.2008г. №66.

в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива

Сведения о видах топлива, потребляемого источниками тепловой энергии, приведено в таблице 10.3.

Таблица 10.3

Виды топлива, используемые котельными Угловского городского поселения

Наименование котельной	Вид топлива	
	основное	резервное (аварийное)
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	Природный газ	Не предусматривается
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	Электрическая энергия	Не предусматривается
Котельная 13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	Твердое топливо (уголь)	Не предусматривается
Котельная №11, д. Озерки	Твердое топливо (уголь)	Не предусматривается
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», рп. Угловка, ул. Спортивная, д.2	Природный газ	Не предусматривается

ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения

Способность проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом СЦТ обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) следует определять по трем показателям (критериям):

- вероятности безотказной работы [Р];
- коэффициенту готовности [КГ];
- живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя.

Минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P_{ИТ} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{ТС} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{ПТ} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{СЦТ} = 0,97 \times 0,9 \times 0,99 = 0,86$.

Заказчик вправе устанавливать в техническом задании на проектирование более высокие показатели.

Для обеспечения безотказности тепловых сетей следует определять:

- предельно допустимую длину нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- места размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточность диаметров, выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов, для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс;
- необходимость проведения работ по дополнительному утеплению зданий.

При авариях (отказах) в системе централизованного теплоснабжения в течение всего ремонтно-восстановительного периода должна обеспечиваться:

- подача 100% необходимой теплоты потребителям первой категории (если иные режимы не предусмотрены договором);
- подача теплоты на отопление и вентиляцию жилищно-коммунальным и промышленным потребителям второй и третьей категорий;
- заданный потребителем аварийный режим расхода пара и технологической горячей воды;
- заданный потребителем аварийный тепловой режим работы неотключаемых вентиляционных систем;
- среднесуточный расход теплоты за отопительный период на горячее водоснабжение (при невозможности его отключения).

Таблица 11.1

Допустимое снижение подачи теплоты

Наименование показателя	Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления t_0 , °С				
	-10	-20	-30	-40	-50
Допустимое снижение подачи теплоты, %, до	78	84	87	89	91

При совместной работе нескольких источников теплоты на единую тепловую сеть района (города) должно предусматриваться взаимное резервирование источников теплоты, обеспечивающее указанный аварийный режим.

Расчет теплоснабжения не резервируемых участков тепловой сети.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю рекомендуется выполнять с применением следующего алгоритма:

1. Определение пути передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков тепловых сетей, составляющих этот путь.
3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.
4. На основе обработки данных по отказам и восстановлениям (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:
 - λ_0 — средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);
 - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;
 - средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;
 - средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;
 - средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час].

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу всей системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \times \sum_{i=1}^{i=N} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t}, \quad (11.1)$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке:

$$\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n, [1/\text{час}],$$

где L_i — протяженность каждого участка, [км].

Для описания параметрической зависимости интенсивности отказов рекомендуется использовать зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1t)^\alpha, \quad (11.2)$$

где t — срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α :

- при $\alpha < 1$ она монотонно убывает;
- при $\alpha > 1$ — возрастает;
- при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = \text{Const}$, а λ_0 — это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Для распределения Вейбулла рекомендуется использовать следующие эмпирические коэффициенты:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < t \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < t \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(t/20)} & \text{при } t > 17 \end{cases}, \quad (11.3)$$

На рис. 11.1 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;

- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*» или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

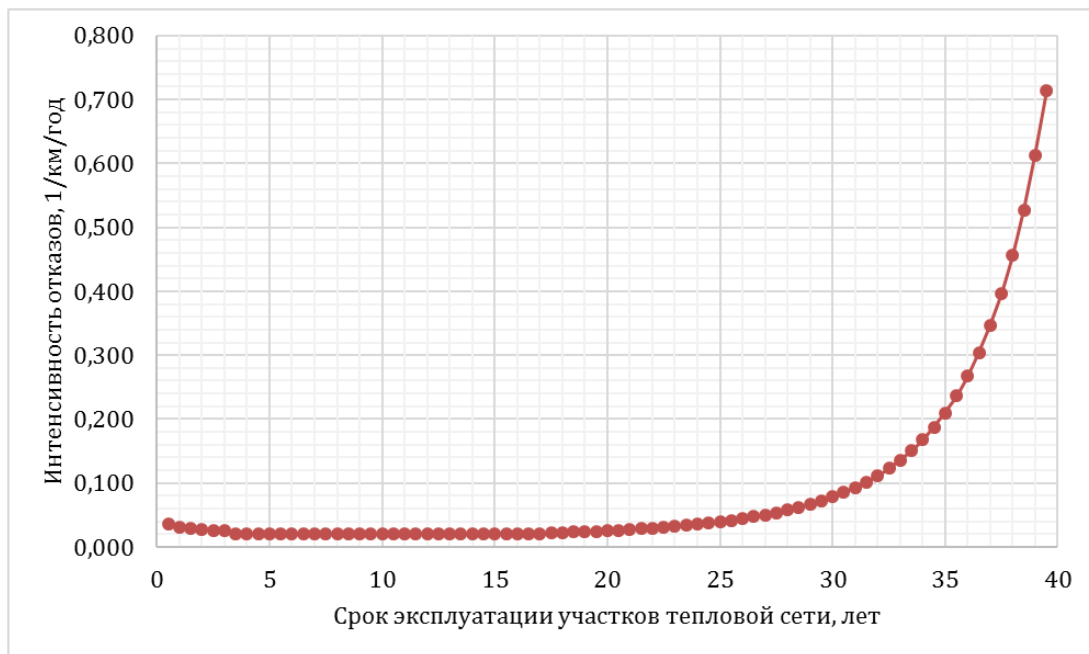


Рисунок 11.1 Интенсивность отказов в зависимости от срока эксплуатации участка тепловой сети

С использованием данных о теплоаккумулирующей способности объектов теплоснабжения (зданий) определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры:

- в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий – ниже +12°C;
- в промышленных зданиях – ниже +8°C.

Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_b = t_n + \frac{Q_0}{q_0 V} + \frac{t'_b - t_n - \frac{Q_0}{q_0 V}}{e^{(z/\beta)}}, \quad (11.4)$$

где:

t_b — внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °C;

z — время, отсчитываемое после начала исходного события, ч;

t'_b — внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °C;

t_n — температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z , °C;

Q_0 — подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 V$ — удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч×°C);

β — коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до +12°C при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при $\left(\frac{Q_0}{q_0 V} = 0\right)$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \frac{t_b - t_n}{t_{b,a} - t_n}, \quad (11.5)$$

где $t_{b,a}$ — внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения (+12°C для жилых зданий).

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха при коэффициенте аккумуляции жилого здания $\beta = 40$ часов.

Расчет теплоснабжения резервируемых участков тепловой сети.

Для расчета надежности резервируемых участков рекомендуется использовать следующий алгоритм вычислений:

Шаг 1. Выделяется потребитель, относительно которого выполняется расчет надежности вероятности безотказной работы теплоснабжения.

Шаг 2. Выполняется структурный анализ тепловой сети, позволяющий выделить все пути, по которым можно осуществить передачу теплоносителя от источника до выделенного потребителя.

Шаг 3. Составляется эквивалентная схема путей для расчета надежности теплоснабжения. Она будет состоять из параллельно-последовательных или последовательно-параллельных участков тепловой сети (в смысле надежности).

Шаг 4. Для всех последовательных участков пути, также как для не резервированных участков, рассчитывается их вероятность безотказной работы, в соответствии с методом, приведенным выше. По результатам расчетов определяются:

Вероятность безотказной работы эквивалентного нерезервированного j -того пути	$p_{ej} = \prod_{i=1}^n p_i$	(11.6)
Вероятность отказа эквивалентного нерезервированного j -того пути	$q_{ej} = 1 - \prod_{i=1}^n p_i$	(11.7)
Параметр потока отказов эквивалентного нерезервированного j -того пути	$\bar{\omega}_{ej} = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{z}_{i,k}$	(11.8)
Среднее время безотказной работы эквивалентного нерезервированного j -того пути	$\bar{T}_{бр.еj} = \frac{1}{\bar{\omega}_{ej}}$	(11.9)
Среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного нерезервированного j -того пути, при этом	$\bar{T}_{вс.еj} = \frac{q_{ej}}{\bar{\omega}_{ej}}$	(11.10)
	$q_{ej} = \lambda_{ej} \times \bar{T}_{вс.еj}$	(11.12)

Шаг 5. После сведения всех показателей надежности нерезервированных участков пути к эквивалентным значениям рассчитываются показатели надежности параллельных соединений участков пути, состоящих из эквивалентных последовательных:

Вероятность безотказной работы эквивалентного резервированного k -того пути	$p_{ek} = 1 - \prod_{j=1}^m q_{ej}$	(11.13)
Вероятность отказа эквивалентного резервированного k -того пути	$q_{ek} = \prod_{j=1}^m q_{ej}$	(11.14)
Параметр потока отказов эквивалентного резервированного k -того пути	$\bar{\omega}_{ek} = \sum_{j=1}^m \omega_{ej} \prod_{\substack{l=1 \\ l \neq j}}^{m-1} \omega_{el} \bar{T}_{ej}$	(11.15)
Среднее время безотказной работы эквивалентного резервированного k -того пути	$\bar{T}_{бр.ек} = \left[\sum_{j=1}^m \omega_{ej} \prod_{\substack{l=1 \\ l \neq j}}^{m-1} \omega_{el} \bar{T}_{ej} \right]^{-1}$	(11.16)
Среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного резервированного k -того пути	$\bar{T}_{вс.ек} = \frac{\prod_{j=1}^m \omega_{ej} \bar{T}_{ej}}{\sum_{j=1}^m \omega_{ej} \prod_{\substack{l=1 \\ l \neq j}}^{m-1} \omega_{el} \bar{T}_{ej}}$	(11.17)

Шаг 6. Процедура расчета повторяется для последовательных (в смысле надежности) эквивалентных путей.

б) метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения

Данный показатель может быть рассчитан в том случае, если по каждому участку можно определить место повреждения с указанием времени отключения потребителя от сети.

Однако, база данных по повреждениям, сформированная по фактическим отказам на тепловых сетях не содержит исчерпывающей информации для проведения математических расчетов. Кроме того, практически все участки тепловых сетей закольцованы, что способствует сохранению бесперебойной подачи теплоносителя потребителю согласно заданной нагрузке.

Надежность системы теплоснабжения в значительной степени определяется организацией эксплуатации системы, взаимодействия поставщиков тепловой энергии и их потребителями, своевременным проведением ремонтов, заменой изношенного оборудования, наличием аварийно-восстановительной службы и организацией аварийных ремонтов. Последнее является особенно важным при наличии значительной доли ветхих теплопроводов и их высокой повреждаемости.

Организация аварийно-восстановительной службы, ее численности и технической оснащенности в каждом конкретном случае решается на основе технико-экономического обоснования с учетом оптимального сочетания структурного резерва системы теплоснабжения и временного резерва путем использования аккумулирующей способности зданий. Процесс восстановления отказавших теплопроводов совершенствуется нормированием продолжительности ликвидации аварий и определением оптимального состава аварийно-восстановительной службы.

Классификация повреждений в системах теплоснабжения регламентируется МДК 4-01.2001 «Методические рекомендации по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса» (утв. приказом Госстроя России от 20.08.2001 г. №191). Нормы времени на восстановление должны определяться с учетом требований данного документа и местных условий.

Для качественного выполнения ремонтных работ в составе СЦТ предусматриваются:

- аварийно-восстановительные службы (АВС), численность персонала и техническая оснащенность которых обеспечивает полное восстановление теплоснабжения при отказах на тепловых сетях в надлежащие сроки;
- собственные ремонтно-эксплуатационные базы (РЭБ) — для районов тепловых сетей с объемом эксплуатации 1000 условных единиц и более. Численность персонала и техническая оснащенность РЭБ определяются с учетом состава оборудования, применяемых конструкций теплопроводов, тепловой изоляции и т. д.;
- механические мастерские — для участков (цехов) тепловых сетей с объемом эксплуатации менее 1000 условных единиц;
- единые ремонтно-эксплуатационные базы — для тепловых сетей, которые входят в состав подразделений тепловых электростанций, районных котельных или промышленных предприятий.

При подземной прокладке тепловых сетей в непроходных каналах и бесканальной прокладке величина подачи теплоты (%) для обеспечения внутренней температуры воздуха в отапливаемых помещениях не ниже +12°C в течение ремонтно-восстановительного периода после отказов принимается в соответствии с таблицей 11.2.

Таблица 11.2

Допускаемое снижение подачи теплоты в зависимости от диаметра теплопроводов и расчетной температуры наружного воздуха

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч	Расчетная температура наружного воздуха t_0 , °C				
		-10	-20	-30	-40	-50
		Допускаемое снижение подачи теплоты, %				
300	15	32	50	60	59	64
400	18	41	56	65	63	68
500	22	49	63	70	69	73
600	26	52	68	75	73	77
700	29	59	70	76	75	78
800 – 1000	40	66	75	80	79	82
1200 – 1400	До 54	71	79	83	82	85

Время ликвидации аварий в значительной мере зависит от наличия запасных частей и материалов, необходимых для этого. Поэтому особое внимание уделяется поддержанию необходимого запаса материалов, деталей, узлов и оборудования.

Основой надежной, бесперебойной и экономичной работы систем теплоснабжения является выполнение правил эксплуатации, а также своевременное и качественное проведение профилактических ремонтов. Выполнение в полном объеме перечня работ по подготовке источников, тепловых сетей и потребителей к отопительному сезону в значительной степени обеспечит надежное и качественное теплоснабжение потребителей.

С целью определения состояния строительно-изоляционных конструкций, тепловой изоляции и трубопроводов производятся шурфовки, которые в настоящее время являются наиболее достоверным способом оценки состояния элементов подземных прокладок тепловых сетей. Для проведения шурфовок

ежегодно составляются планы. Количество проводимых шурфовок устанавливается предприятием тепловых сетей и зависит от протяженности тепловой сети, ее состояния, вида изоляционных конструкций.

Результаты шурфовок учитываются при составлении плана ремонтов тепловых сетей.

Тепловые сети от источника теплоснабжения до тепловых пунктов, включая магистральные, разводящие трубопроводы и абонентские ответвления, подвергаются испытаниям на расчетную температуру теплоносителя не реже одного раза в год. Целью испытаний водяных тепловых сетей на расчетную температуру теплоносителя является проверка тепловой сети на прочность в условиях температурных деформаций, вызванных повышением температуры до расчетных значений, а также проверка в этих условиях компенсирующей способности элементов тепловой сети.

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, подвергаются испытаниям на гидравлическую плотность ежегодно после окончания отопительного периода для выявления дефектов, подлежащих устранению при капитальном ремонте и после окончания ремонта перед включением сетей в эксплуатацию. Испытания проводятся по отдельным, отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водоподогревательных установках, системах теплоснабжения и открытых воздушниках у потребителей. При испытании на гидравлическую плотность давление в самых высоких точках сети доводится до пробного (1,25 рабочего), но не ниже 1,6 МПа (16 кгс/см²). Температура воды в трубопроводах при испытаниях не превышает 45°С.

Для дистанционного обнаружения мест повреждения трубопроводов тепловых сетей канальной и бесканальной прокладки под слоем грунта на глубине до 3-4 м в зависимости от типа грунта и вида дефекта используются течеискатели.

В процессе эксплуатации особое внимание уделяется выполнению всех требований нормативных документов, что существенно уменьшает число отказов в период отопительного сезона.

в) результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам

На основе данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т. д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя.

В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей рекомендуется использовать эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е. Я. Соколовым:

$$z_p = a[1 + (b + cl_{c.3})D^{1,2}], \quad (11.18)$$

где:

a, b, c – постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{c.3}$ – расстояние между секционирующими задвижками, м;

D – условный диаметр теплопровода, м.

Расчет рекомендуется выполнять для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- по уравнению 11.18 вычисляется время ликвидации повреждения на i -том участке;
- по каждой градации повторяемости температур вычисляется допустимое время проведения ремонта;
- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше, чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли (см. уравнение 11.19) и поток отказов (см. уравнение 11.20) участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры +12°С.

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p}\right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{он}}, \quad (11.19)$$

$$\bar{\omega}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{z}_{i,j}, \quad (11.20)$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента:

$$p_i = e^{-\bar{\omega}_i}, \quad (11.21)$$

г) результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки

Готовность системы к исправной работе следует определять по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе K_r принимается 0,97.

Для расчета показателя готовности следует определять (учитывать):

- готовность СЦТ к отопительному сезону;
- достаточность установленной тепловой мощности источника теплоты для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способность тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационные и технические меры, необходимые для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимое число часов готовности для источника теплоты;
- температуру наружного воздуха, при которой обеспечивается заданная внутренняя температура воздуха.

д) результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии

Оценка недоотпуска тепловой энергии потребителям вычисляется в соответствии с формулой:

$$\Delta Q_n = \bar{Q}_{\text{пр}} \times T_{\text{оп}} \times q_{\text{тп}}, \text{ [Гкал]}, \quad (11.22)$$

где:

$\bar{Q}_{\text{пр}}$ — среднегодовая тепловая мощность теплопотребляющих установок потребителя (либо, по-другому, тепловая нагрузка потребителя), Гкал/ч;

$T_{\text{оп}}$ — продолжительность отопительного периода, ч;

$q_{\text{тп}}$ — вероятность отказа теплопровода.

Как было показано выше, реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием физического ресурса действующих магистральных теплопроводов необходима для обеспечения теплоснабжения потребителей с надежностью, характеризующейся нормативными показателями, принятыми при их проектировании.

Проведенный расчет надежности по некоторым путям магистральных теплопроводов показал результат ВБР, не превышающий 0,5, а на некоторых и менее (при нормативном значении равно 0,9). Такие результаты эксплуатационной надежности объясняются, прежде всего, практически полным исчерпанием физического ресурса тепловых сетей. Средневзвешенный срок их эксплуатации приближается к критическому, свыше 30 лет. Если не предпринять действенных мер долгосрочного характера по восстановлению эксплуатационного ресурса, то в ближайшие пять лет поток отказов на тепловых сетях зоны действия может значительно увеличиться.

ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

Оценка величины необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей в 2017-2030 гг. представлена в таблице 12.1.

Таблица 12.1

№ п/п	Мероприятие	Ориентировочный объем инвестиций, тыс.руб.				
		Всего	2017 г.	2018 г.	2019г.	2024-2030 гг.
1	2	3	4	5	6	7
1	<i>Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии</i>					
1.1	Котельная №27. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2000,0	-	-	-	2000,0
1.2	Котельная №16. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	300,0	-	-	-	300,0
1.3	Котельная №13. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500,0	-	-	-	500,0
1.4	Котельная №11. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500,0	-	-	-	500,0
	Строительство газовой Блочно-модульной котельной, мощностью 0,4МВт (взамен Котельной «Угловского известкового комбината»)	15370,64*				15370,64*
2	<i>Предложения по реконструкции, модернизации, прокладке тепловых сетей</i>					
2.1	Перекладка тепловых сетей на новые в ППУ изоляции от котельной №27 р.п.Угловка, ул. Центральная	2500,0	-	-	-	2500,0
2.2	Наладка теплосетей, своевременный ремонт коммуникаций систем теплоснабжения	3000,0	-	-	-	3000,0
2.3	Замена аварийных и ветхих участков тепловых сетей р.п. Угловка, д. Озерки	10000,0	-	-	-	10000,0
3	<i>Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения, и прочие расходы</i>					
3.1	Не предусматриваются	-	-	-	-	-
	ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты	34370,64	-	-	-	34370,64

Примечание: объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей

В качестве основных источников инвестиций будут использованы:

- Средства из бюджета области;
- Средства местного бюджета;
- Средства внебюджетных источников (инвестиционная составляющая в тарифе).

в) расчеты экономической эффективности инвестиций

Для оценки экономической эффективности мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников и тепловых сетей, проводится оценка показателей экономического эффекта и эффективности на основе расчета тарифа, сформированного методом экономически обоснованных расходов. Показатели эффективности использования тепловой мощности, тепловой нагрузки и отпуска тепловой энергии по вариантам в исходной схеме теплоснабжения отсутствуют.

г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения

Рост тарифа на тепловую энергию обусловлен общими сценарными условиями, установленными Минэкономразвития РФ согласно индексам-дефляторам, и не зависит от фактической деятельности организаций.

Индекс роста прогнозной цены на производство и передачу тепловой энергии по методу экономически обоснованных расходов почти не превышает или ниже индекса роста тарифа регулируемый государством. Все мероприятия направлены на снижение стоимости 1 Гкал тепловой энергии и уменьшению тарифов на тепловую энергию для населения.

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

№ п/п	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм	Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная	Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная	Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)	Котельная №11, д. Озерки	Котельная АО «Угловский известковый комбинат» рп. Угловка, ул. Спортивная
1	2	3	4	5	6	7
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	н/д
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	н/д
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	203,56	383,14	-	353,36	н/д
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	2,08	2,20	2,91	2,10	н/д
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	79	19	75	17	н/д
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	289,79	48,69	63,33	90,64	н/д
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	-	-	-	-	-

8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	-	-	-	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	-	-	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0,2	60,7	0	0	н/д
11	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	20	20	20	20	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Тарифно-балансовую модель рекомендуется формировать в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;

- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность.

Таблица 14.1 - Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2021-2024 годы

№ п/п	Наименование района/организации	2021 год				Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области	2022 год				2023 год				2024 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21
	Окуловский район																	
11.1	ООО "Тепловая Компания Новгородская"																	
	тепловая энергия, кроме Кулотинского городского поселения	3376,40	3680,28	2224,86	2491,84	от 18.12.2018 №65/12	3680,28	3864,29	2491,84	2591,51					-	-	-	-
	тепловая энергия, Кулотинское г/п	3376,40	3680,28	2084,82	2335,00	от 18.12.2018 №65/12	3680,28	3864,29	2335,00	2428,40					-	-	-	-
	- ГВС, кроме Кулотинского г/п	300,61	338,91	149,93	164,92	от 18.12.2018 №65/13	338,91	352,17	164,92	171,52					-	-	-	-
	ГВС, Кулотинское г/п	300,61	338,91	145,83	160,41	от 18.12.2018 №65/14	338,91	352,17	160,41	166,83					-	-	-	-
11.5.	АО "Угловский известковый комбинат"																	
	тепловая энергия	1102,76	1168,93	1323,31	1402,71	от 14.12.2018 №63/5	1168,93	1285,90	1402,71	1543,07	1228,57	1265,1	1474,28	1518,12	1102,76	1168,93	1323,31	1402,71

Показатель	Единицы измерения	2016 г (факт)	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021-2030 гг.
Окуловский филиал ООО «Тепловая компания «Новгородская»							
Индексы-дефляторы МЭР	%	107,7	107	106,4	105,3	105	101,9
Баланс тепловой мощности	Гкал/ч	10,665	10,665	10,665	10,665	10,665	10,665
Баланс тепловой энергии	Гкал	17173,041	18303,48	17240,17	17025,39	17025,39	17025,39
Топливный баланс	тыс. м ³ (природный газ)	2610,11	2752,61	2232,11	2229,85	2229,85	2229,85
	тыс. т (уголь)	759,91	810,25	817,18	831,71	831,71	831,71
	КВт	178120	229252	155100	155100	155100	155100
Баланс теплоносителей	м ³	162,228	162,228	162,228	162,228	162,228	162,228
Балансы электрической энергии	кВт*ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Балансы холодной воды питьевого качества	м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Тарифы на покупные энергоносители и воду	руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производственные расходы товарного отпуска	руб./Гкал	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Производственная деятельность	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Инвестиционная деятельность	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Финансовая деятельность	тыс. руб.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

На территории Угловского городского поселения на период действия Схемы теплоснабжения масштабных изменений не запланировано. Соответственно последствия реализации запланированных мероприятий в системе теплоснабжения на устанавливаемый тариф на тепловую энергию будут незначительные. Прогноз изменения тарифов представлен в таблице 15.3. Более точный и подробный анализ динамики изменения тарифа на тепловую энергию не выполнен по причине отсутствия информации по фактической калькуляции себестоимости теплоэнергии по каждой котельной за предшествующий год.

Существенная разница установленных тарифов связана с техническими показателями работы котельного оборудования и сетевого хозяйства теплоснабжающей организации.

РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении»:

Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее – единая теплоснабжающая организация) – 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 соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154: Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Таблица 15.1

Теплоснабжающие организации, действующие в зонах действия систем теплоснабжения на территории Угловского городского поселения

Наименование источника теплоснабжения	Зона действия	Теплоснабжающие организации
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	р.п. Угловка	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	р.п. Угловка	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	р.п. Угловка	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная №11, д. Озерки	д. Озерки	Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская»»
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	р.п. Угловка	АО «Угловский известковый комбинат»

б) реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации администрации Угловского городского поселения рекомендуется определить единой теплоснабжающей организацией – Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская» и установить зону ее деятельности в зоне действия котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная; котельной №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11; котельной №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная; котельной №11, д. Озерки технологически объединенных с тепловыми сетями в границах Угловского городского поселения.

В зоне действия ведомственной котельной АО Угловский известковый комбинат» в соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации не определять единой теплоснабжающей организацией, зону деятельности подведомственной котельной определить - многоквартирный дом: ул. Спортивная д.6; МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул. Спортивная, д.9; ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул. Спортивная, д.2а.

Зоны действия источников тепловой энергии Угловского городского поселения представлены в таблице 15.2

Таблица 15.2

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Зона действия
--------------	-------------------------------	-------------------------------------	----------------------

1	Котельная №27	р.п. Угловка, ул. Центральная	р.п. Угловка – многоквартирные дома: ул.Советская №№2,10,17,18,19, ул. Центральная №№2,2а,5,7,9а,11а,12,12а,13,14,14а,15,16а,16,17,19,21; административное здание, здание учреждения здравоохранения, здания детского сада, здание музыкальной школы
2	Котельная №16	р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	р.п. Угловка – многоквартирный жилой дом: ул. Ленинградская, д. 11
3	Котельная №13	р.п. Угловка, ул. Молодежная	р.п. Угловка – здание школы, ул. Молодежная, д. 11 и гараж
4	Котельная №11	д. Озерки	д. Озерки – многоквартирные дома №№7,8,9,10, здание детского сада
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	р.п.Угловка, ул.Спортивная, 2	р.п.Угловка: - многоквартирный дом: ул.Спортивная д.6; -МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул.Спортивная, д.9; - ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул.Спортивная, д.2а.

в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, 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, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации 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 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 соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организаций) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, 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 системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

В соответствии с п. 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 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.

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

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

г) заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Информация о заявках теплоснабжающих организаций, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории Угловского городского поселения за 2016-2020 год отсутствует.

д) описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности Окуловского района теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская» устанавливается в зоне действия котельной котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная; котельной №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11; котельной №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная; котельной №11, д. Озерки технологически объединенных с тепловыми сетями, в границах Угловского городского поселения. Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения и присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии

- Котельная №27. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации– 2020-2030 гг.;
- Котельная №16. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации– 2020-2030 гг.;
- Котельная №13. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации– 2020-2030 гг.;
- Котельная №11. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации– 2020-2030 гг.
- В 2023 году планируется строительство газовой Блочно-модульной котельной, взамен котельной АО «Угловский известковый комбинат» п. Угловка мощностью 0,4 Мвт. По завершении мероприятий планируется вывод из эксплуатации котельной известкового комбината

б) перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них

- Перекладка тепловых сетей на новые в ППУ изоляции от котельной №27 р.п.Угловка, ул. Центральная– 2020-2030 гг.;
- Наладка теплосетей, своевременный ремонт коммуникаций систем теплоснабжения – 2020-2030 гг.;
- Замена аварийных и ветхих участков тепловых сетей р.п. Угловка, д. Озерки– 2020-2030 гг.

в) перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения

Мероприятия по данному пункту на территории Угловского городского поселения не предусматриваются.

ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения

Замечания и предложения, поступившие при разработке схемы теплоснабжения Угловского городского поселения актуализация на 2023 год :

от ООО «ТК Новгородская» по вопросам :

- ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ;
- СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ;
- ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ;
- ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ;
- ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЙ;
- ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ : строительство газовой Блочно-модульной котельной, мощностью 0,4 Мвт. с вводом в эксплуатацию на 2023год. По завершении мероприятий планируется вывод из эксплуатации котельной АО «Угловский известковый комбинат»;
- ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ: Строительство Блочно-модульной котельной, мощностью 0,4 МВт, объем инвестиций- 15370,64 тыс.руб.

б) ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения

Замечания и предложения при актуализации схемы теплоснабжения Угловского городского поселения на 2023год :

- предложения ООО «ТК Новгородская» внесены в схему теплоснабжения Угловского городского поселения актуализация на 2023 год;

в) перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения

Замечания и предложения при актуализации схемы теплоснабжения Угловского городского поселения на 2023 год внесены изменения в разделах:

- СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ;
- ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ;
- ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ;
- ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЙ;
- РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ;
- ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ;
- ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ;

СВОДНЫЙ ТОМ ИЗМЕНЕНИЙ, ВЫПОЛНЕННЫХ В ДОРАБОТАННОЙ И(ИЛИ) АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 18.1

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	ГЛАВА1 "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	
	Часть1 "Функциональная структура теплоснабжения"	

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
1	а) в зонах действия производственных котельных	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) в зонах действия индивидуального теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 2 "Источники тепловой энергии"		
1	а) структура и технические характеристики основного оборудования	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) параметры установленной тепловой мощности источника тепловой энергии, в том числе теплофикационного оборудования и теплофикационной установки	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) ограничения тепловой мощности и параметров располагаемой тепловой мощности	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии и параметры тепловой мощности нетто	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) сроки ввода в эксплуатацию основного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонта, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е) схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж) способы регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии с обоснованием выбора графика изменения температур и расхода теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
8	з) среднегодовая загрузка оборудования	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
9	и) способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
10	к) статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
11	л) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
12	м) перечень источников тепловой энергии и (или) оборудования (турбоагрегатов), входящего в их состав, которые отнесены к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 3 "Тепловые сети, сооружения на них"		
1	а) описание структуры тепловых сетей от каждого источника	Подраздел разработан согласно

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	тепловой энергии, от магистральных выводов до центральных тепловых пунктов или до ввода в жилой квартал или промышленный объект с выделением сетей горячего водоснабжения	требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии в электронной форме и(или) на бумажном носителе	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г)описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д)описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е)описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж)фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
8	з)гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
9	и)статистику отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
10	к)статистику восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
11	л)описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
12	м)описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
13	н)описание нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
14	о)оценку фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
15	п)предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей	Подраздел разработан согласно

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения	требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
16	р)описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
17	с)сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
18	т)анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
19	у)уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
20	ф)сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
21	х)перечень выявленных бесхозных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
22	ц)данные энергетических характеристик тепловых сетей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть4 "Зоны действия источников тепловой энергии"		
1		Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть5 "Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии"		
1	а)описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г)описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д)описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е)описание значений тепловых нагрузок, указанных в договорах теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
		Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 6 "Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии"		
1	а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 7 "Балансы теплоносителя"		
1	а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 8 "Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом"		
1	а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) описание использования местных видов топлива	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 9 "Надежность теплоснабжения"		
1	а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	Подраздел разработан согласно

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
		требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) частота отключений потребителей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 10 "Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций"		
1		Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 11 "Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения"		
1	а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) описание платы за подключение к системе теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
Часть 12 "Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения"		
1	а) описание существующих проблем организации качественного теплоснабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) описание существующих проблем организации надежного теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности теплоснабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) описание существующих проблем развития систем	Подраздел разработан согласно

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	теплоснабжения	требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 2 "СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"		
1	а) данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) прогнозы приростов площади строительных фондов, сгруппированные по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания, производственные здания промышленных предприятий, на каждом этапе	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления и в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в расчетных элементах территориального деления и в зонах действия индивидуального теплоснабжения на каждом этапе	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е) прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, при условии возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) производственными объектами с разделением по видам теплопотребления и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 3 "ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"		
1	а) графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа, города федерального значения и с полным топологическим описанием связности объектов	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) паспортизацию объектов системы теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) паспортизацию и описание расчетных единиц территориального	Подраздел разработан согласно

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	деления, включая административное	требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г)гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д)моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е)расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии и по территориальному признаку	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж)расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
8	з)расчет показателей надежности теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
9	и)групповые изменения характеристик объектов (участков тепловых сетей, потребителей) по заданным критериям с целью моделирования различных перспективных вариантов схем теплоснабжения;	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
10	к)сравнительные пьезометрические графики для разработки и анализа сценариев перспективного развития тепловых сетей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 4 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ"		
1	а)балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого источника тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 5 "МАСТЕР-ПЛАН РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ"		
1	а)описание вариантов (не менее двух) перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной в установленном порядке схеме теплоснабжения)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
3	в) обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения на основе анализа ценовых (тарифных) последствий для потребителей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 6 "СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ"		
1	а) расчетную величину нормативных потерь теплоносителя в тепловых сетях в зонах действия источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) максимальный и среднечасовой расход теплоносителя (расход сетевой воды) на горячее водоснабжение потребителей с использованием открытой системы теплоснабжения в зоне действия каждого источника тепловой энергии, рассчитываемый с учетом прогнозных сроков перевода потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) сведения о наличии баков-аккумуляторов	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) нормативный и фактический (для эксплуатационного и аварийного режимов) часовой расход подпиточной воды в зоне действия источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 7 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ"		
1	а) описание условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) описание текущей ситуации, связанной с ранее принятыми в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике решениями об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) анализ надежности и качества теплоснабжения для случаев отнесения генерирующего объекта к объектам, вывод которых из эксплуатации может привести к нарушению надежности теплоснабжения (при отнесении такого генерирующего объекта к объектам, электрическая мощность которых поставляется в вынужденном режиме в целях обеспечения надежного теплоснабжения потребителей, в соответствующем году долгосрочного конкурентного отбора мощности на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на соответствующий период), в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных тепловых нагрузок	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме	Подраздел разработан согласно требованиям постановления

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е) обоснование предложений по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, с выработкой электроэнергии на собственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии, на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж) обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
8	з) обоснование предлагаемых для перевода в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии, функционирующим в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
9	и) обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
10	к) обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
11	л) обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения, городского округа, города федерального значения малоэтажными жилыми зданиями	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
12	м) обоснование перспективных балансов производства и потребления тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
13	н) анализ целесообразности ввода новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
14	о) обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа, города федерального значения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
15	п) результаты расчетов радиуса эффективного теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 8 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ "		
1	а) предложений по реконструкции и строительству тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) предложений по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	надежности теплоснабжения	
4	г)предложений по строительству или реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д)предложений по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е)предложений по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж)предложений по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
8	з) предложений по строительству и реконструкции насосных станций	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА9 "ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ"		
1	а)технико-экономическое обоснование предложений по типам присоединений теплопотребляющих установок потребителей (или присоединений абонентских вводов) к тепловым сетям, обеспечивающим перевод потребителей, подключенных к открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на закрытую систему горячего водоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)выбор и обоснование метода регулирования отпуска тепловой энергии от источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)предложения по реконструкции тепловых сетей для обеспечения передачи тепловой энергии при переходе от открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) к закрытой системе горячего водоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г)расчет потребности инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д)оценку целевых показателей эффективности и качества теплоснабжения в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е)предложения по источникам инвестиций	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА10 "ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ"		
1	а)расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего и летнего периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа, города федерального значения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)результаты расчетов по каждому источнику тепловой энергии нормативных запасов топлива	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
3	в) вид топлива, потребляемый источником тепловой энергии, в том числе с использованием возобновляемых источников энергии и местных видов топлива	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 11 "ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ "		
1	а) метода и результатов обработки данных по отказам участков тепловых сетей (аварийным ситуациям), средней частоты отказов участков тепловых сетей (аварийных ситуаций) в каждой системе теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) метода и результатов обработки данных по восстановлению отказавших участков тепловых сетей (участков тепловых сетей, на которых произошли аварийные ситуации), среднего времени восстановления отказавших участков тепловых сетей в каждой системе теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) результатов оценки вероятности отказа (аварийной ситуации) и безотказной (безаварийной) работы системы теплоснабжения по отношению к потребителям, присоединенным к магистральным и распределительным теплопроводам	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) результатов оценки коэффициентов готовности теплопроводов к несению тепловой нагрузки	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) результатов оценки недоотпуска тепловой энергии по причине отказов (аварийных ситуаций) и простоев тепловых сетей и источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 12 "ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ"		
1	а) оценку финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) расчеты экономической эффективности инвестиций	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 13 "ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ"		
1	а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Подраздел разработан согласно требованиям постановления

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
		Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д) коэффициент использования установленной тепловой мощности	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
6	е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
7	ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
8	з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
9	и) коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
10	к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
11	л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
12	м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
13	н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 14 "ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ"		
1	а) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б) тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в) результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА 15 "РЕЕСТР ЕДИНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ"		
1	а) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень	Подраздел разработан согласно

№ п/п	Наименование раздела	Краткое содержание изменения
	теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
4	г)заявки теплоснабжающих организаций, поданные в рамках разработки проекта схемы теплоснабжения (при их наличии), на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
5	д)описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА16 "РЕЕСТР ПРОЕКТОВ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"		
1	а)перечень мероприятий по строительству, реконструкции или техническому перевооружению источников тепловой энергии	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)перечень мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей и сооружений на них	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)перечень мероприятий, обеспечивающих переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
ГЛАВА17 "ЗАМЕЧАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ К ПРОЕКТУ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"		
1	а) перечень всех замечаний и предложений, поступивших при разработке, утверждении и актуализации схемы теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
2	б)ответы разработчиков проекта схемы теплоснабжения на замечания и предложения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154
3	в)перечень учтенных замечаний и предложений, а также реестр изменений, внесенных в разделы схемы теплоснабжения и главы обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения	Подраздел разработан согласно требованиям постановления Правительства РФ 20 22.02.2012 г № 154

ВВЕДЕНИЕ	184
СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	185
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	185
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УГЛОВСКОМ ГОРОДСКОМ ПОСЕЛЕНИИ	185
ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ	186
<i>Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ</i>	
а) величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления Угловского городского поселения с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды (далее - этапы)	198
б) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	200
в) существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	202
<i>Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ</i>	
а) описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	203
б) описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	204
в) существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе.....	205
г) перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения	214
д) радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	214
<i>Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ</i>	
а) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	215
б) существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	218
<i>Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ</i>	
а) описание сценариев развития теплоснабжения Угловского городского поселения	219
б) обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения.....	Error! Bookmark not defined.
<i>Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ</i>	
а) предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального	

значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения	222
б) предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	222
в) предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	222
г) графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	223
д) 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 или экономически нецелесообразно	223
е) меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	223
ж) меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	223
з) температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	223
и) предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	224
к) предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	224
<i>Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ</i>	225
а) 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)	225
б) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку	225
в) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	225
г) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	225
д) предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	225
<i>Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ</i>	226
а) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	226
б) предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	226
<i>Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ</i>	166
а) перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	227
б) потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	229
<i>Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ</i>	166
а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе	232

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	232
в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе	232
г) предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	232
д) оценку эффективности инвестиций по отдельным предложениям	233

Раздел 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 234

а) решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	234
б) реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	234
в) основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	235
г) информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	236
д) реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах Угловского городского поселения	236

Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ 237

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ..... 238

Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ.... 239

а) описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии ...	239
б) описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	239
в) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	239
г) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения	239
д) предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии	240
е) описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения	240
ж) предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения	240

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ..... 73

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ..... 166

ВВЕДЕНИЕ

Развитие систем теплоснабжения поселений в соответствии с требованиями Федерального закона №190-ФЗ «О теплоснабжении» необходимо для удовлетворения спроса на тепловую энергию и обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом, внедрения энергосберегающих технологий. Развитие системы теплоснабжения осуществляется на основании схем теплоснабжения.

Схема теплоснабжения Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области разработана на основании заказа и технического задания на разработку.

При выполнении настоящей работы были использованы следующие материалы:

- Проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям;
- Эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, данные по присоединенным тепловым нагрузкам);
- Документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие);
- Генеральный план Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области (с изменениями);
- Техническое задание на разработку схемы теплоснабжения.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии со следующими документами:

- Федеральный закон Российской Федерации от 27.07.2010 г. №190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Постановление Правительства РФ от 22 февраля 2012 г. № 154 (ред. от 03.04.2018 г.) «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения»;
- Приказ Минрегиона России совместный с Минэнерго России № 565/ 667 «О методических рекомендациях по разработке схем теплоснабжения» от 29 декабря 2012 г.;
- Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации»;
- Градостроительный Кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 г.

Схема теплоснабжения разработана на период до 2030 года.

Схема включает первоочередные мероприятия по созданию и развитию централизованных систем теплоснабжения, повышению надежности функционирования этих систем и обеспечивающие комфортные и безопасные условия для проживания людей.

Мероприятия охватывают следующие объекты системы коммунальной инфраструктуры в системе теплоснабжения – котельные, магистральные теплосети.

В условиях недостатка собственных средств на проведение работ по модернизации существующих сетей и сооружений, строительству новых объектов систем теплоснабжения, затраты на реализацию мероприятий схемы планируется финансировать за счет денежных средств областного, местного бюджетов и внебюджетных средств.

Кроме этого, схема предусматривает повышение качества предоставления коммунальных услуг для населения и создания условий для привлечения средств из внебюджетных источников для модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УГЛОВСКОМ ГОРОДСКОМ ПОСЕЛЕНИИ

Угловское городское поселение входит в состав Окуловского муниципального района и является одним из 7 аналогичных административно-территориальных муниципальных образований (городских и сельских поселений), в состав Окуловского муниципального района входит также Окуловское городское поселение.

Угловское городское поселение было образовано в соответствии с законом Новгородской области от 11.11.2005 года №559-ОЗ. В его состав вошли 18 населенных пунктов. Постановлением Администрации Новгородской области от 08.02.2006 года №62 были утверждены границы (черта) этих населенных пунктов. В результате муниципальной реформы было образовано не только новое муниципальное образование, но и были объединены 3 администрации: посёлка Угловка, Званского и Известкового сельсоветов.

12 апреля 2010 года вступил в силу областной закон №722-ОЗ, по которому из Озерковского сельского поселения и Угловского городского поселений вновь образовано одно – Угловское городское поселение.

Административным центром поселения является р.п. Угловка. Моногород р.п. Угловка расположен в 25 километрах от административного районного центра, расстояние от административного центра субъекта Российской Федерации – 150 км, до Санкт-Петербурга – 270 км, до Москвы – 380 км.

Граница муниципального образования Угловского городского поселения Окуловского района установлена областным законом от 02.12.2004 № 355–ОЗ «Об установлении границ муниципальных образований, входящих в состав территории Окуловского муниципального района, наделении их статусом городского и сельских поселений, определении административных центров и перечня населенных пунктов, входящих в состав территории поселений» в редакции областных законов от 06.06.2005 № 497-ОЗ, от 05.12.2005 № 569-ОЗ, от 31.03.2009 № 489-О, от 30.03.2010 № 722-ОЗ (далее областной закон № 355-ОЗ):

- на севере - от границы города Окуловка по оси автомобильной дороги Крестцы – Окуловка – Боровичи, далее по границе кварталов 197,195,184,173,174,31 Кулотинского участкового лесничества Окуловского лесничества до административно-территориальной границы Боровичского района;
- на востоке – от границы квартала 31 Кулотинского участкового лесничества Окуловского лесничества по административно-территориальной границе Боровичского района до административной границы Тверской области;
- на юге от административно-территориальной границы Боровичского района по административно-территориальной границе Тверской области до безымянного ручья;
- на западе - от безымянного ручья по административно-территориальной границе Валдайского района, по оси автомобильной дороги Угловка – Долгие Бороды, по границе кварталов 186, 49, 57, 50, 46, 39, 32, 28, 27, 16, 127, 126 Угловского участкового лесничества Окуловского лесничества по границе Валдайского национального парка, по руслу безымянного ручья, по оси автомобильной дороги Пузырево – Варгусово, по руслу безымянного ручья, по границе кварталов 165, 163 Угловского участкового лесничества Окуловского лесничества, по оси железной дороги Москва – Санкт-Петербург Октябрьской железной дороги – филиала ОАО «Российские железные дороги» по границам кварталов 144, 54, 142, 53, 42, 38 Окуловского участкового лесничества Окуловского лесничества, далее по границе города Окуловка до автомобильной дороги «Крестцы - Окуловка - Боровичи».

Численность населения Угловского городского поселения на 2022 год составила 3383 чел.

В состав Угловского ГП входит 41 населенный пункт, в том числе: д. Березка, д. Березовка, д. Большая Крестовая, д. Бельшево, д. Владычно, д. Горюшка, д. Демидово, д. Демихово, д. Ерзовка, д. Жидобужи, д. Заозерье, д. Заручевье, д. Заборка, д. Золотково, д. Иногоща, д. Колосово, д. Куракино, д. Лунино, д. Малая Крестовая, д. Озерки, д. Пабережье, п. Первомайский, д. Рассвет, д. Раменье, д. Ретеж, д. Селище, ж/д ст. Селище, д. Стегнуво, д. Сменово, д. Сосницы, д. Сухое, д. Трубы, р.п. Угловка, д. Чеканово, д. Чудово, д. Шевцово, д. Шегринка, д. Шуя, д. Яблонька, д. Языково, ж/д ст. Яблонька.

ХАРАКТЕРИСТИКА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

На территории Угловского городского поселения централизованное теплоснабжение организовано в р.п. Угловка и д. Озерки. Теплоснабжение осуществляется от 5 котельных. Теплоснабжающими организациями на территории поселения является: ООО «Тепловая компания «Новгородская» и АО «Угловский известковый комбинат».

Отопление жилой и общественной застройки на территории Угловского городского поселения осуществляется по смешанной схеме.

Централизованное теплоснабжение осуществляется от 5-ти котельных (р.п. Угловка и д. Озерки). В частных домах и коттеджной застройке теплоснабжение (отопление и горячее водоснабжение) осуществляется от печей и котлов на твердом топливе и газе. В поселке Угловка имеется 39 малометражных индивидуальных отопительных котлов.

Отопление Угловского городского поселения осуществляется:

- в р.п. Угловка в многоквартирных домах: ул. Советская №2, №10, №17, №18, №19, ул. Центральная №2, №2а, №4, №5, №7, №9а, №11а, №12, №12а, №13, №14, №14а, №15, №16а, №16, №17, №19, №21; административное здание, здание учреждения здравоохранения, здания детского сада, здание музыкальной школы – котельной №27 на газовом топливе;
- в р.п. Угловка в многоквартирном доме по ул. Спортивная №6; здание МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры», ул. Спортивная, д.9; ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул. Спортивная, д.2а.- котельной АО «Угловский известковый комбинат» на газовом топливе;
- в р.п. Угловка в многоквартирном доме №11 по ул. Ленинградская – котельной №16 на электричестве;
- в р.п. Угловка МАОУ СОШ ул. Молодежная, д. №11 и гараж – котельной №13 на твердом топливе;
- в д. Озерки в многоквартирных домах №7, №8, №9, №10, детском саду – котельной №11 на твердом топливе.

Обеспеченность населения централизованным теплоснабжением составляет 27,3%. Горячее водоснабжение на территории Угловского городского поселения организовано только в р.п. Угловка и осуществляется следующим образом: от котельной №27 подается тепловая энергия на подогрев холодной воды для горячей воды в жилые дома №№ 2,4,11а,14а,16а по ул.Центральная и №№.10,17,18,19 по ул.Советская, в которых установлены водонагреватели.

Характеристика теплогенерирующих мощностей системы теплоснабжения Угловского городского поселения представлена в таблице 0.1.

Таблица 0.1

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Марка котла	Тип котла	Кол-во котлов	Год ввода в эксплуатацию	Теплопроизводительность, Гкал/ч	Полная мощность котельной, Гкал/ч	Подключенная нагрузка на 2017 год, Гкал/ч	Дата проведения последней наладки	Вид топлива (основной / резервный)	КПД котла – паспортный / по результатам наладки, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	КВС-1,0-95	водогрейный	1	2017	0,7	7,42	5,31	Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 83
		КВР-0,8	водогрейный	1	2007	0,7			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 92,67
		КВР-1,0	водогрейный	1	2008	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 84,06
		КВГМ-1,0Луга	водогрейный	1	2016	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 84,06
		КВГМ-1,0Луга	водогрейный	1	2010	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 84,06
		КВГМ-1,0Луга	водогрейный	1	2012	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 84,06
		КВГМ-1,0Луга	водогрейный	1	2008	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 84,06
		КВГМ-1,0Луга	водогрейный	1	2016	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 84,06
		КВГМ-1,0Луга	водогрейный	1	2000	0,86			Сентябрь 2016	Природный газ	В паспорте не указан / 82
2	Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	ЭОУ 3/30	водогрейный	1	2009	0,03	0,06	0,04		Электрическая энергия	98 / -
		ЭОУ 3/15	водогрейный	1	2009	0,03				Электрическая энергия	98 / -
3	Котельная №13, р.п. Угловка, ул.	Универсал-6	водогрейный	1	1988	0,399	1,44	0,29	Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / 0,4

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Марка котла	Тип котла	Кол-во котлов	Год ввода в эксплуатацию	Теплопроизводительность, Гкал/ч	Полная мощность котельной, Гкал/ч	Подключенная нагрузка на 2017 год, Гкал/ч	Дата проведения последней наладки	Вид топлива (основной / резервный)	КПД котла – паспортный / по результатам наладки, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Молодежная	КВР-0,5	водогрейный	1	2019	0,5			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / -
		КВР-0,63	водогрейный	1	2018	0,54			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	В паспорте не указан / 0,45
4	Котельная №11, д. Озерки	КВ-Р1,1	водогрейный	1	2014	0,86	3,16	0,53	Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	КВ-Р1,1
		КВС-0,75-95	водогрейный	1	2011	0,75			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	КВС-0,75-95
		КВР-0,8	водогрейный	1	2006	0,69			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	КВР-0,8
		КВ-Р1,1	водогрейный	1	2009	0,86			Ноябрь 2015	Твердое топливо (уголь)	КВ-Р1,1
55	Котельная АО «Угловский известковый комбинат», рп. Угловка, ул. Спортивная, 2	ДКВР-4-13 и экономайзер БВЭС-П-2 (рег. №19115)	паровой	1	1972	2,0	2,0	1,67	н/д	Природный газ	н/д / н/д
		ДКВР-4-13 и экономайзер БВЭС-П-2 (рег. №19116)	паровой	1	1972	2,0	2,0	-	н/д	Природный газ	н/д / н/д
							16,08	7,85			

Как видно из таблицы 0.1, во всех системах теплоснабжения имеется достаточный резерв тепловой мощности для обеспечения тепловой энергией не только существующих потребителей, но и подключения новых потребителей. Наличие значительных резервов тепловой мощности может быть связано с общей тенденцией снижения потребления тепловой энергии, в связи с отказом части потребителей от централизованного теплоснабжения. При этом технологические параметры системы теплоснабжения остаются прежними, а фактическая нагрузка сильно снижается.

Гидравлический режим подачи тепловой энергии обеспечивается сетевыми насосами котельных и насосными станциями на тепловых сетях. Основные гидравлические и температурные режимы локальных систем теплоснабжения обеспечиваются в соответствии с картами технологических режимов. Дефицит пропускной способности сетей отсутствует.

Регулирование отпуска тепла от котельных осуществляется качественным методом, т.е. изменением температуры на источнике. Температурный график котельной №27 – 95/60°C, котельных №11, №13, №16 – 95/70°C, обусловлен режимом работы котельных, а также отсутствием необходимости у потребителей более высокой температуры.

Водоподготовительное оборудование имеется только в котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная – натрий-катионитовые фильтры, установка комплексон.

В остальных котельных водоподготовительное оборудование отсутствует. Подпитка осуществляется насосным оборудованием в автоматическом режиме.

Передача тепловой энергии от источников до потребителей осуществляется посредством магистральных и распределительных тепловых сетей.

Тепловые сети имеют двухтрубное исполнение. Общая длина сетей (двухтрубное исчисление) составляет 4,012 км, диаметры труб колеблются от 57 до 273 мм. Состояние тепловых сетей оценивается как удовлетворительное. Подключение потребителей к сетям теплоснабжения осуществляется по зависимой схеме.

Общая протяженность сетей ГВС в двухтрубном исчислении составляет 739 м.

Обобщенная характеристика сетей теплоснабжения Угловского городского поселения представлена в таблице 0.2.

Таблица 0.2

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозионного покрытия
<i>Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная</i>															
1. Трубы ЦО															
	от Котельной до врезки Ду250 (вниз, налево по схеме)	325	224,5	6	325	224,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
2	от разветвления Ду300 в Ду200 до ТК0	219	28	6	219	28	6	надземно	1999	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
3	от ТК0 до ТК2	89	103	3	89	103	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
4	от ТК2 до Гаража	32	50	2	32	50	2	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
5	от ТК2 до Больницы	32	8	2	32	8	2	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
6	от ТК1 до детской консультации	57	5	3	57	5	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
7	от ТК0 до Магазина	32	45,5	2	32	45,5	2	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
8	от разветвления Ду300 в Ду200 до разветвления на дома ул. Центральная №1, №2	219	64,5	6	219	64,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
9	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до ж.д. №1	89	95	3	89	95	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
11	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до дома 2 (ул. Центральная)	89	24	3	89	24	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
12	от врезки на дом 2А (ул. Центральная) до дома 2А	57	5	3	57	5	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
14	от котельной до разветвления на магазин «Пятерочка» до ж.д. по ул. Свободы	219	472	6	219	372	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
	от разветвления на магазин «Пятерочка» до ж.д. по ул. Свободы до врезки на ж.д. по ул. Свободы	219	112	6	219	112	6	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
15	от врезки на ж.д. по ул. Свободы до ж.д. ул. Свободы	89	23	3	89	23	3	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
16	от разветвления на магазин «Пятерочка» до ж.д. по ул. Свободы до врезки Ду80 в Ду100	108	205	3,5	108	105	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
17	от врезки Ду80 в Ду100 до магазина «Пятерочка»	89	315	3	89	215	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
19	от Ду100 до Ду65	108	144	3,5	108	144	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
20	от врезки на ж.д. 11А, 9А до дома 9А	76	4	3	76	4	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
21	от врезки на ж.д. 11А, 9А до ж.д. 11А	76	30	3	76	30	3	подземно	2014	сталь	сталь				
22	от врезки на детский сад до детского сада	57	6	3	57	6	3	подземно	2014	сталь	сталь				
23	от точки врезки на дом №7 до дома №7	89	17	3	89	17	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
24	от точки врезки на дом №9 до дома №9	57	7	3	57	7	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
26	от врезки Ду100 в Ду250 до ТК3	108	20	3,5	108	20	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от ТК9 до врезки в Ду250 по ул. Центральная	219	137	6	219	137	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от врезки в Ду300 в Ду250 до врезки Ду250 в Ду200 по ул. Центральная	273	52	6	273	52	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
27	от точки врезки на ж.д. №14, 12, 16 до ж.д. №16	57	120	3	57	120	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от врезки на магистральном трубопроводе на ж.д. №15 до ТК3	108	20	3,5	108	20	3,5	подземно	2005	сталь	сталь				
28	от ТК3 до дома №15	57	5	3	57	5	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
31	от врезки на РАЙПО до РАЙПО	57	40	3	57	40	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
32	от врезки на ж.д. 12А до дома 12А	76	55	3	76	55	3	подземно	2011	сталь	сталь				
	транзит по ж.д. 12А	76	80	3	76	80	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
33	от дома 12А до Бара (ул. Советская)	32	20	2	32	20	2	подземно	до 1989	сталь	сталь				
34	от ТК6 на дом №19	133	29	4	133	29	4	подземно	2010	сталь	сталь				
35	от ТК8 на дом №17	89	33	3	89	33	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
36	от ТК6 до ТК9	219	92	6	219	92	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
37	от ТК7 на дом №16 (ул. Советская)	57	120	3	57	120	3	надземно	до	сталь	сталь				

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
									1989						
38	от Ду50 на дом №12 (ул. Советская)	57	3	3	57	3	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
39	от Ду50 на дом №14 (Центральная ул.)	57	6	3	57	6	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
40	от врезки на ж.д. №16 до дома №16	57	55	3	57	55	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
41	от ТК9 до дома 14А, 10 (ул. Советская) (транзит по дому)	133	210	4	133	210	4	подземно	до 1989	сталь	сталь				
42	от ТК9 до дома №21	89	62	3	89	62	3	подземно	2000	сталь	сталь				
43	от ТК9 до ТК10	159	116	4,5	159	116	4,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
44	от ТК10 до ТК11	159	68	4,5	159	68	4,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
45	от ТК11 до ТК12	133	20	4	133	20	4	надземно	до 1989	сталь	сталь				
46	от ТК12 до дома №18	108	4	3,5	108	4	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
47	от ТК12 до дома 16А	89	60	3	89	60	3	подземно	до 1989	сталь	сталь				
48	от ТК11 до врезки в дом №19	133	252	4	133	252	4	подземно	2008	сталь	сталь				
49	от врезки на дом №19 до дома №19	108	3	3,5	108	3	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
50	от врезки на дом №17 до дома №17	108	5	3,5	108	5	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
ИТОГО трубы ЦО		3674,5			3374,5										
2. Трубы ГВС															
	от Котельной до врезки Ду250 (внил, налево по схеме)	325	224,5	6	325	224,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от разветвления Ду300 в Ду200 до разветвления на дома ул. Центральная №1, №2	219	64,5	6	219	64,5	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до ж.д. №1	89	95	3	89	95	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от разветвления на дома ул. Центральная №1, №2 до дома №2 (ул. Центральная)	89	24	3	89	24	3	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от Ду100 до Ду65	108	144	3,5	108	144	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от врезки на ж.д. 11А, 9А до ж.д. 11А	76	30	3	76	30	3	подземно	2014	сталь	сталь				
	от врезки Ду100 в Ду250 до ТК3	108	20	3,5	108	20	3,5	надземно	до 1989	сталь	сталь				
	от ТК9 до врезки в Ду250 по ул. Центральная	219	137	6	219	137	6	надземно	до 1989	сталь	сталь				
ИТОГО трубы ГВС:		739			739										
<i>Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11</i>															
1. Трубы ЦО															
	от котельной до ж.д. №11 по ул. Ленинградская	50	25		50	25		подземно							

№ участка	Наименование участка трассы	Подающая труба			Обратная труба			Труба подающая / обратная		ГОСТ и группа трубы		Изоляция труб			
		Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Наружный диаметр, мм	Длина, м	Толщина стенки, мм	Способ прокладки	Дата ввода в эксплуатацию	Подающая	Обратная	Теплоизоляционный материал	Толщина тепловой изоляции, мм	Материал наружное покрытие	Материал антикоррозийного покрытия
ИТОГО:		25			25										
<i>Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная</i>															
1. Трубы ЦО															
1	От котельной до школы	108	62,5	4	108	62,5	4	надземно	1989	сталь	сталь	Ст. вата	50	Стеклопласт	Сурик
ИТОГО:		62,5			62,5										
<i>Котельная №11, д. Озерки</i>															
1. Трубы ЦО															
1	От котельной до ж.д. №9 д. Озерки	125	37	4	125	37	4	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
2	от ТК1 до ТК2	125	30	4	125	30	4	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
3	от ТК2 до ж.д. №10	57	27	3	57	27	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
4	от ТК3 до врезки на ж.д. №8, 7 и детский сад	125	30	4	125	30	4	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
5	от ТК3 до детского сада	57	56	3	57	56	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
6	от ТК3 до врезки на ж.д. №7	108	62	3,5	108	62	3,5	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
7	от врезки на ж.д. №8 до ж.д. №8	57	4	3	57	4	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
8	от врезки на ж.д. №7 до ж.д. №7	57	4	3	57	4	3	подземно	до 1989	сталь	сталь	Мин. вата	50	Стеклопластик / гидроизоляция	Сурик
ИТОГО:		250			250										

На момент разработки настоящей схемы котельные не оборудованы приборами учета тепла. Из абонентов, подключенных к централизованной системе отопления приборы учета тепла имеются только в МАОУ СШ п.Угловка, ул. Молодежная, д. 11. Марка прибора ТЗ4-1, ввод в эксплуатацию в 2014 году. Остальные абоненты приборами учета тепла не оборудованы.

В ходе анализа систем теплоснабжения Угловского городского поселения выявлены следующие основные технические и технологические проблемы:

1. Изношенность отдельных участков тепловой сети;
2. Высокие потери тепловой энергии при ее передаче по тепловой сети;
3. Наличие в составе системы теплоснабжения устаревших низкоэффективных источников тепловой энергии;
4. Низкий уровень защищенности тепловых сетей от коррозии вследствие недостаточного применения антикоррозионной защиты в жилищном фонде, где отсутствует централизованное горячее водоснабжение, частые случаи самовольного отбора теплоносителя из системы централизованного отопления.
5. Отсутствие на котельных №11, №13, №16 (электрокотельная) водоподготовительных установок;
6. Отсутствие на котельных приборов учета отпускаемой тепловой энергии.

Раздел 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ**А) ВЕЛИЧИНЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ ОТАПЛИВАЕМОЙ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ И ПРИРОСТЫ ОТАПЛИВАЕМОЙ ПЛОЩАДИ СТРОИТЕЛЬНЫХ ФОНДОВ ПО РАСЧЕТНЫМ ЭЛЕМЕНТАМ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ОБЪЕКТОВ СТРОИТЕЛЬСТВА НА МНОГОКВАРТИРНЫЕ ДОМА, ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА, ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ И ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ ПРОМЫШЛЕННЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ ПО ЭТАПАМ - НА КАЖДЫЙ ГОД ПЕРВОГО 5-ЛЕТНЕГО ПЕРИОДА И НА ПОСЛЕДУЮЩИЕ 5-ЛЕТНИЕ ПЕРИОДЫ (ДАЛЕЕ - ЭТАПЫ)**

Современный жилищный фонд Угловского городского поселения характеризуется преобладанием доли (61%) частного жилищного фонда и чуть меньшей долей (39%) муниципального жилья. Государственный жилищный фонд в поселении отсутствует. По степени комфортности – уровень обеспеченности жилищного фонда поселения является низким, впрочем эта ситуация прослеживается в целом по всему Окуловскому муниципальному району, причем в частном секторе обеспеченность инженерным оборудованием ниже, чем в муниципальном секторе.

Обеспечение качественным жильем населения является одной из важнейших социальных задач, стоящих перед муниципалитетом. Капитальное исполнение, полное инженерное обеспечение, создание предпосылок для эффективного развития жилищного строительства с использованием собственных ресурсов (для создания дополнительных рабочих мест) – это приоритетные цели в жилищной сфере.

Муниципальная жилищная политика – совокупность систематически принимаемых решений и мероприятий с целью удовлетворения потребностей населения в жилье.

Перечень вопросов в сфере муниципальной жилищной политики, решение которых обеспечивают муниципальные органы власти:

- учет (мониторинг) жилищного фонда;
- определение существующей обеспеченности жильем населения муниципального образования;
- установление нормативов жилищной обеспеченности, учитывающие местные условия муниципального образования;
- организация жилищного строительства (вопросы его содержания относятся к жилищно-коммунальному комплексу) за счет всех источников финансирования;
- формирование нормативно-правовой базы в жилищной сфере.

На территории Угловского городского поселения планируется размещение следующих объектов:

2. объекты в иных областях деятельности, необходимых для осуществления полномочий в связи с решением вопросов местного значения муниципального района: строительство торгового центра (р.п. Угловка, ул. Центральная, з.у. 4а; Кадастровый номер з.у. – 53:12:0203018:15).

Информация о площади строительных фондов и приростах площадей строительных фондов по расчетным элементам территориального деления по этапам представлена в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Показатель	2017 г.	1 этап (2018-2022 гг.)					2 этап	3 этап
		2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023-2026 гг.	2027-2030 гг.
	факт	план					план	План
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Угловское городское поселение								
Объекты социальной сферы, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9000,0	109054,4
Общая площадь жилищного фонда, м ²	173200,0	173200,0	173200,0	173200,0	173200,0	173200,0	127400,0	231868,0
частная собственность, м ²	86600,0	86600,0	86600,0	86600,0	86600,0	86600,0	н/д	н/д
муниципальная собственность, м ²	5600,0	5600,0	5600,0	5600,0	5600,0	5600,0	н/д	н/д
многоквартирные, м ²	42900,0	42900,0	42900,0	42900,0	42900,0	42900,0	н/д	н/д
индивидуальные, м ²	38100,0	38100,0	38100,0	38100,0	38100,0	38100,0	н/д	н/д
Объем нового жилищного фонда, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	9000,0	109054,4
Производственные здания, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Прочие, м ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Анализ существующей ситуации в жилищной сфере Угловского городского поселения позволяет сделать выводы о следующих сложившихся проблемах:

1. Некапитальное исполнения части жилья, что снижает срок эксплуатации;
2. Часть жителей городского поселения проживает в ветхом и аварийном неблагоприятном жилищном фонде, с каждым годом увеличиваются расходы на его содержание, таким образом, актуальной проблемой для данной территории является замена существующих ветхих строений новыми. Из этого следует и проблема переселения жителей из сносимых домов.

Б) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ С РАЗДЕЛЕНИЕМ ПО ВИДАМ ТЕПЛОПОТРЕБЛЕНИЯ В КАЖДОМ РАСЧЕТНОМ ЭЛЕМЕНТЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОГО ДЕЛЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Объемы полезного отпуска тепловой энергии (мощности) по каждой котельной за 2022 г. представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Наименование Котельной микрорайона (поселка)	Потребление тепловой энергии на отопление и нагрев за 2023 год, Гкал	Потребление ГВС за 2023 год, м3
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная	10284,52	421
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная	561,29	
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)	73,94	-
Котельная №11, д. Озерки	945,11	-
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	н/д	н/д
Итого:	11864,86	421

Структура тепловой нагрузки потребителей по расчетным элементам территориального деления Угловского городского поселения на перспективу приведена в таблице 1.3.

Таблица 1.3

Наименование показателя	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	5,66	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, ГВС, Гкал/ч	4,43	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	1,23	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
Котельная №11, д. Озерки						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	-	-	-	-	-	-
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»						
Всего потребление тепловой энергии Гкал/ч, в том числе:	1,67	1,67	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребление тепловой энергии на отопление и вентиляцию, Гкал/ч	1,67	1,67	н/д	н/д	н/д	н/д
Потребление тепловой энергии на ГВС, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Теплоснабжение остальных объектов, не подключенных к централизованной системе теплоснабжения, в том числе индивидуальной одно- и двухэтажной жилой застройки предполагается осуществлять от индивидуальных источников теплоснабжения.

Подключение новых объектов застройки к локальным системам теплоснабжения предусматривается для многоквартирной застройки и объектов социального и культурно-бытового назначения. Для районов индивидуальной застройки централизованное отопление и горячее водоснабжение предусматривается от индивидуальных тепловых источников.

В 2023 году планируется строительство газовой Блочно-модульной котельной мощностью 0,4 Мвт рп. Угловка, которая будет являться источником теплоснабжения для объектов, теплоснабжение которых осуществляет котельная АО «Угловский известковый комбинат». По завершении мероприятий по вводу в эксплуатацию БМК, будет осуществлён вывод из эксплуатации котельной АО «Угловский известковый комбинат».

Расчетные данные и проектные решения подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов, подлежат уточнению в ходе реализации мероприятий по реконструкции (перевооружению), строительству источников тепловой энергии, а также присоединения потребителей теплоснабжения на перспективу.

В) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ОБЪЕМЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ОБЪЕКТАМИ, РАСПОЛОЖЕННЫМИ В ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ЗОНАХ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Теплоснабжение производственных зон производится ведомственными котельными. До 2030 года ввод промышленных объектов не планируется.

Раздел 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

А) ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ И ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Угловского городского поселения действует 5 котельных, обеспечивающих централизованное теплоснабжение в р.п. Угловка и д. Озерки. Котельные оборудованы водогрейными и паровыми котлами различных марок, суммарная установленная тепловая мощность составляет 14,123 Гкал/час. Характеристика теплогенерирующих мощностей систем теплоснабжения Угловского городского поселения представлена в таблице 1.1. Эксплуатацию котельных и тепловых сетей на территории городского поселения осуществляет ООО «Тепловая компания «Новгородская» и АО «Угловский известковый комбинат».

Зоны действия источников тепловой энергии Угловского городского поселения представлены в таблице 2.1.

Таблица 2.1

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Зона действия
1	Котельная №27	р.п. Угловка, ул. Центральная	р.п. Угловка – многоквартирные дома: ул.Советская №№2,10,17,18,19, ул. Центральная №№2,2а,4,5,7,9а,11а,12,12а,13,14,14а,15,16а,16,17,19,21; административное здание, здание учреждения здравоохранения, здания детского сада, здание музыкальной школы
2	Котельная №16	р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	р.п. Угловка – многоквартирный жилой дом: ул. Ленинградская, д. 11
3	Котельная №13	р.п. Угловка, ул. Молодежная	р.п. Угловка – здание школы, ул. Молодежная, д. 11 и гараж
4	Котельная №11	д. Озерки	д. Озерки – многоквартирные дома №№7,8,9,10, здание детского сада
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	р.п.Угловка, ул.Спортивная, 2	р.п.Угловка- многоквартирный дом: ул.Спортивная д.6; МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул.Спортивная, д.9; ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул.Спортивная, д.2а.

При осуществлении мероприятий в 2023г по строительству и вводу в эксплуатацию газовой БМК, мощностью 0,4 Мвт, зона действия будет определяться: р.п.Угловка- многоквартирный дом: ул.Спортивная д.6;МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул.Спортивная, д.9; ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул.Спортивная, д.2а.

Схемы тепловых сетей источников тепловой энергии представлены на рисунках 1.1-1.5.

Единая тепловая сеть поселения отсутствует. Взаимная гидравлическая увязка действующих контуров котельных отсутствует.

Существующая система теплоснабжения.

Система теплоснабжения включает в себя: источники тепла, тепловые сети и системы теплопотребления.

Б) ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИНДИВИДУАЛЬНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Частные дома и коттеджная застройка на территории Угловского городского поселения, не подключенные к централизованной системе теплоснабжения – обеспечена теплоснабжением от печей и котлов на твердом топливе и газе. В р.п. Угловка имеется 39 малометражных индивидуальных отопительных котла. Поскольку данные об установленной тепловой мощности этих теплогенераторов отсутствуют, не представляется возможности оценить резервы этого вида оборудования.

Существующие и планируемые к застройке потребители вправе использовать для отопления индивидуальные источники теплоснабжения. Использование автономных источников теплоснабжения целесообразно в случаях:

- значительной удаленности от существующих и перспективных тепловых сетей;
- малой подключаемой нагрузки (менее 0,01 Гкал/ч);
- отсутствия резервов тепловой мощности в границах застройки на данный момент и в рассматриваемой перспективе;
- использования тепловой энергии в технологических целях.

Потребители, отопление которых осуществляется от индивидуальных источников, могут быть подключены к централизованному теплоснабжению на условиях организации централизованного теплоснабжения.

В соответствии с требованиями п. 15 статьи 14 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии при наличии осуществлённого в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов.

ПРОЕКТ

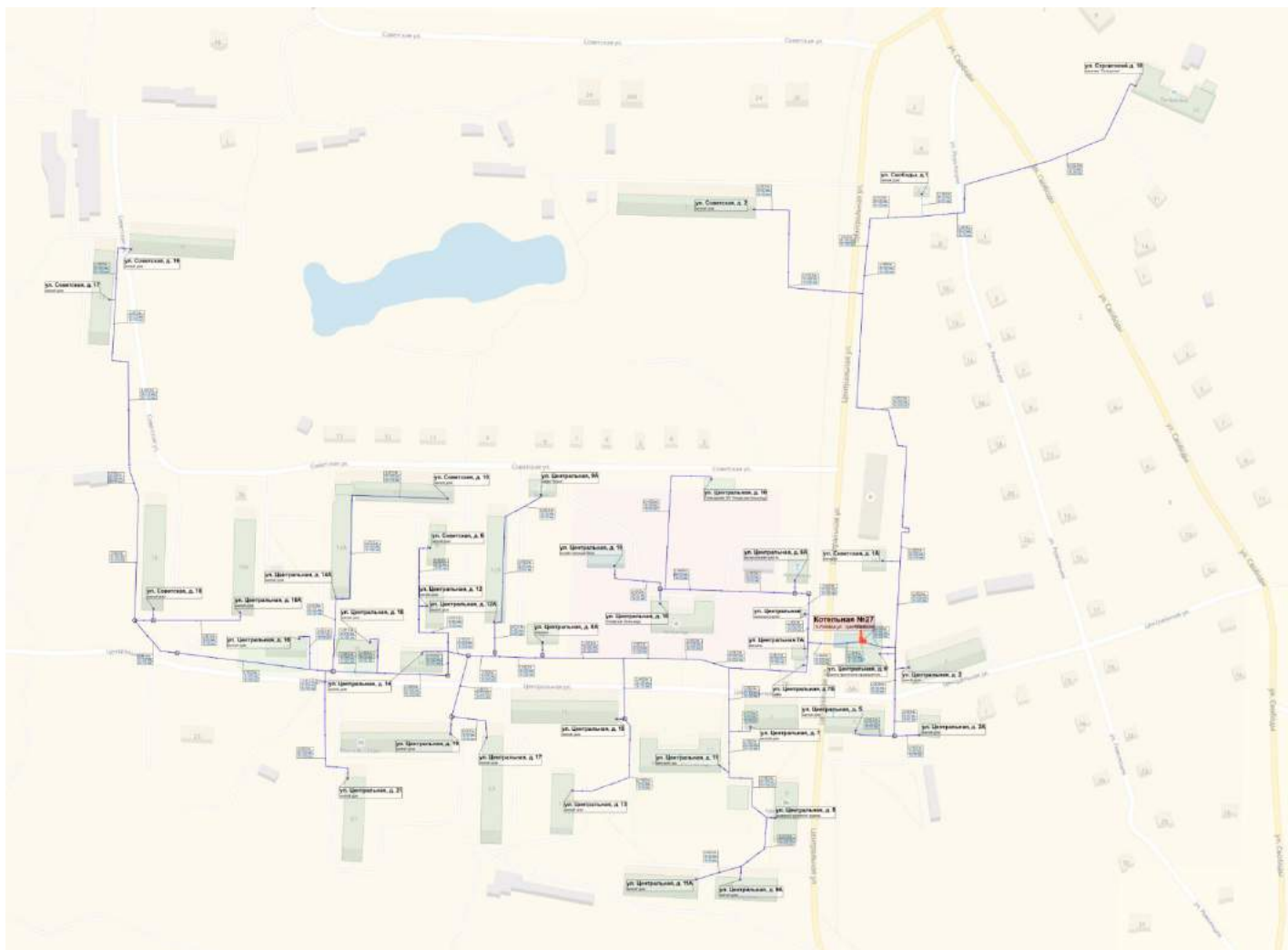


Рисунок 1.1 Схема тепловых сетей котельной № 27, п. Угловка, ул. Центральная



Рисунок 1.2 Схема тепловых сетей котельной №13, п. Угловка, ул. Молодежная



Рисунок 1.3 Схема тепловых сетей электрокотельную пос. Угловка, ул. Ленинградская

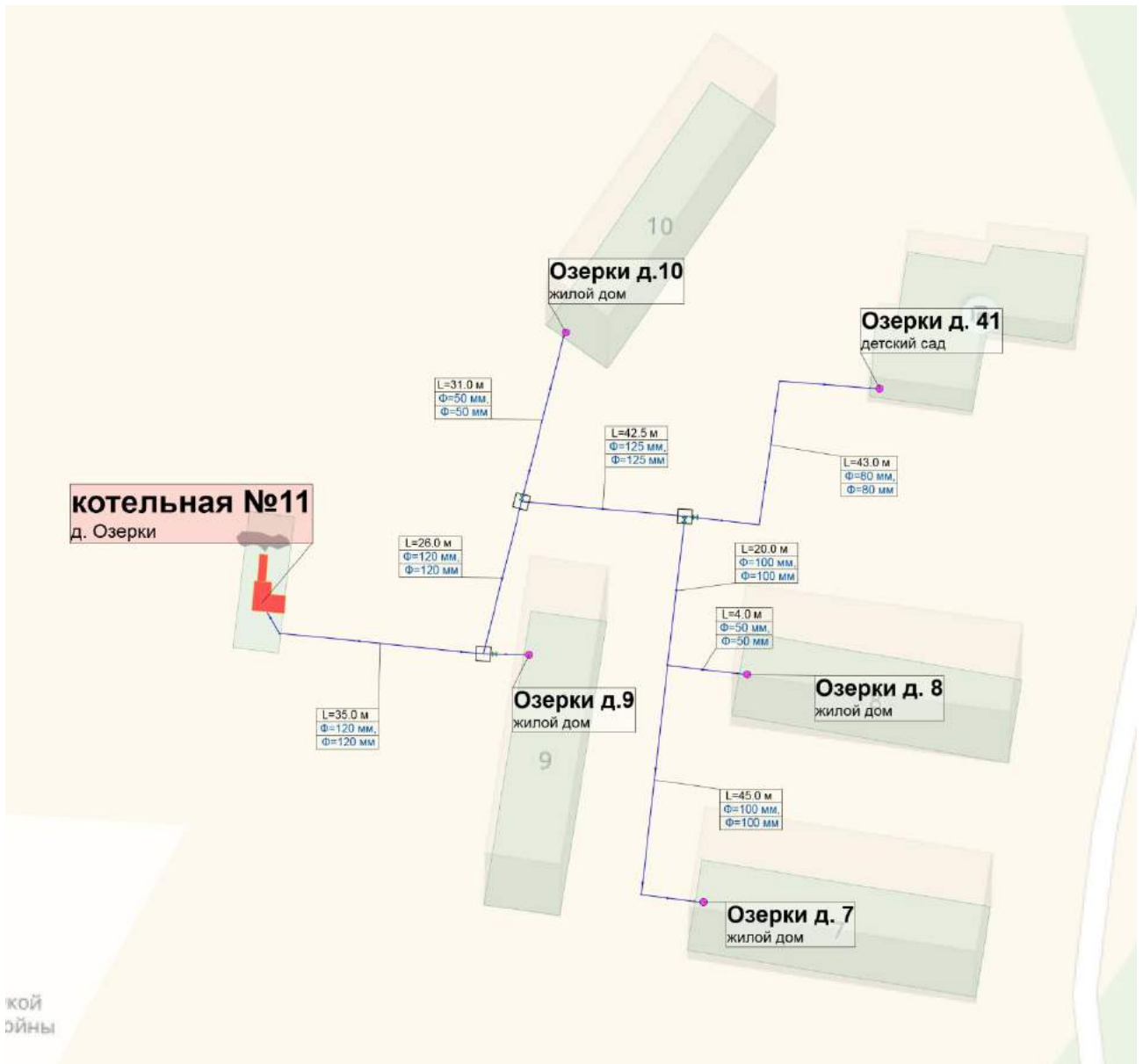


Рисунок 1.4 Схема тепловых сетей котельной №11, д. Озерки

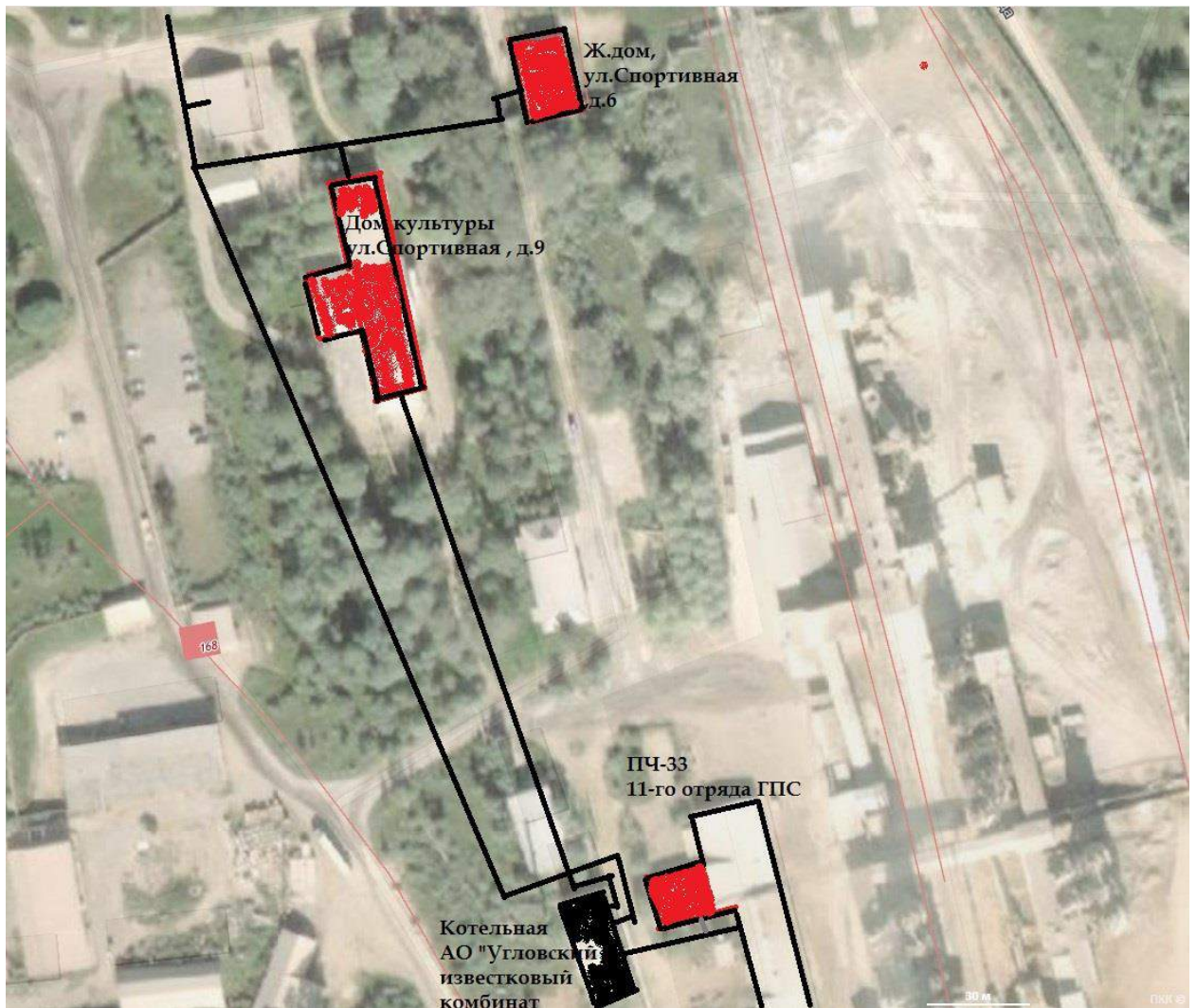


Рисунок 1.5 Схема тепловых сетей котельной АО «Угловской известковый комбинат», рп. Угловка, ул. Спортивная 2

В) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ РАБОТАЮЩИХ НА ЕДИНУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ, НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

В связи с намерением вывода из эксплуатации в рп. Угловка источника тепловой энергии – котельной АО «Угловской известковый комбинат», в схему теплоснабжения Угловского городского поселения после реализации проектных решений по строительству газовой Блок модульной котельной для потребителей тепловой энергии по ул. Спортивная рп. Угловка будут внесены изменения.

Систему отопления существующей, не подключенной к централизованной системе теплоснабжения, и перспективной индивидуальной застройки планируется осуществлять от автономных источников питания – индивидуальные источники тепловой энергии (печи и котлы на твердом топливе и газе).

Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия существующих источников тепловой энергии Угловского городского поселения представлены в таблице 2.2.

Таблица 2.2

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	7,16	7,16	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	5,752	5,752	6,24	6,24	6,24	6,24	6,24
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	5,70	5,70	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	5,66	5,66	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
2.1.1	- на отопление+ГВС	5,66	5,66	5,31	5,31	5,31	5,31	5,31
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС							
2.1.4	- пар на промышленные нужды 6-8 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	1,49	1,49	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	1,086	1,086	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025-2033гг
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	1,06	1,06	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.1	- на отопление	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,29	0,29	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,77	0,77	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.1	- на отопление	0,05	0,05	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,05	0,05	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	0,01	0,01	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
Котельная №11, д. Озерки								
1	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	-	-	-	-	-	-	-
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524	2,524
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
2	Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:							
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	0,55	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2.1.1	- на отопление	0,55	0,55	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
2.1.2	- на вентиляцию	0	0	0	0	0	0	0
2.1.3	- на системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	-	-	-	-	-	-	-
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50° С)	-	-	-	-	-	-	-
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	1,90	1,90	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
Котельная АО «Угловской известковый комбинат», рп.Угловка, ул.Спортивная 2								
	Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии							
1.1	Установленная тепловая мощность основного оборудования источника тепловой энергии, Гкал/ч	4,0	4,0	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Наименование показателя	Рассматриваемый период, год						
		2019г	2020г	2021г	2022г	2023г	2024г	2025- 2033гг
1.2	Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.3	Располагаемая (фактическая), тепловая мощность, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.4	Расход тепла на собственные нужды, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
1.5	Располагаемая тепловая мощность источника нетто, Гкал/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
Подключенная тепловая нагрузка, в т.ч.:								
2.1	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.1	- на отопление	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.2	- на вентиляцию	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.3	- на системы ГВС	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.4	- пар на промышленные нужды 10-16 кгс/см ²	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.1.5	- горячая вода на промышленные нужды (50°С)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2	Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции наружных тепловых сетей и с нормативной утечкой, в т.ч.:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.2.1	- затраты теплоносителя на компенсацию потерь, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.3	Суммарная подключенная тепловая нагрузка существующих потребителей (с учетом тепловых потерь)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2.4	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности котельной (все котлы в исправном состоянии)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

В случае реконструкции или перевооружения котельных рекомендуется принимать оборудование, изделия и материалы, сертифицированные на соответствие требованиям безопасности и имеющие разрешение Госгортехнадзора РФ на применение. Принятые расчетные данные и проектные решения (перспективные значения резерва / дефицита тепловой мощности источников теплоснабжения) являются предварительными и подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов, подлежат уточнению в ходе реализации мероприятий по реконструкции (перевооружению) источников тепловой энергии, а также присоединения потребителей теплоснабжения на перспективу.

Г) ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ В СЛУЧАЕ, ЕСЛИ ЗОНА ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ РАСПОЛОЖЕНА В ГРАНИЦАХ ДВУХ ИЛИ БОЛЕЕ ПОСЕЛЕНИЙ, ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ ЛИБО В ГРАНИЦАХ ГОРОДСКОГО ОКРУГА (ПОСЕЛЕНИЯ) И ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ИЛИ ГОРОДСКИХ ОКРУГОВ (ПОСЕЛЕНИЙ) И ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, С УКАЗАНИЕМ ВЕЛИЧИНЫ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КАЖДОГО ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Зона действия источников тепловой энергии, расположенных в границах двух или более поселений на территории Угловского городского поселения отсутствует.

Д) РАДИУС ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ПОЗВОЛЯЮЩИЙ ОПРЕДЕЛИТЬ УСЛОВИЯ, ПРИ КОТОРЫХ ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ) ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИХ УСТАНОВОК К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНО, И ОПРЕДЕЛЯЕМЫЙ В СООТВЕТСТВИИ С МЕТОДИЧЕСКИМИ УКАЗАНИЯМИ ПО РАЗРАБОТКЕ СХЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Среди основных мероприятий по энергосбережению в системах теплоснабжения можно выделить оптимизацию систем теплоснабжения в Угловском городском поселении с учетом эффективного радиуса теплоснабжения.

Передача тепловой энергии на большие расстояния является экономически неэффективной.

Радиус эффективного теплоснабжения позволяет определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, определяемой для зоны действия каждого источника тепловой энергии.

Радиус эффективного теплоснабжения – максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения целесообразно вычислять только при возникновении задачи реконструкции (или нового строительства) зоны действия конкретного источника тепловой энергии, а для существующей системы теплоснабжения рассчитывать радиус эффективного теплоснабжения некорректно.

Следует отметить, что на сегодняшний день отсутствуют единые общепринятые методики расчёта эффективного радиуса теплоснабжения.

Радиус эффективного теплоснабжения существующих котельных произвести невозможно, из-за отсутствия единой методики.

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкцию существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Раздел 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

А) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Водоподготовка котельных установок на сегодняшний день является обязательным атрибутом в рабочем процессе любой отдельно взятой котельной. Основной задачей систем водоподготовки для котельных является предотвращение образования накипи и последующего развития коррозии на внутренней поверхности котлов, трубопроводов и теплообменников.

Водоподготовительное оборудование имеется только в котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная – натрий-катионитовые фильтры, установка комплексон.

Водоподготовительная установка на источнике теплоснабжения – котельная №27 в полном объеме обеспечивает технологические потребности теплосетей.

В остальных котельных водоподготовительное оборудование отсутствует. Подпиточная вода, питьевого качества, доставляется с очистных сооружений по водопроводным сетям и поступает в накопительную емкость, установленную в котельной. Подпитка осуществляется насосным оборудованием в автоматическом режиме.

Отсутствие систем химводоподготовки на источниках тепловой энергии приводит к отложениям солей жесткости (накипь), что является причиной перерасхода энергии – до 7% на 1 мм накипи (снижение теплопередачи, и к увеличению сопротивления из-за снижения эффективных сечений трубопроводов). Также отложения солей жесткости и коррозия автоматики и внутренних поверхностей котлов и сетей приводят к авариям, ремонтам и простоям котельного оборудования.

Весь набор котлов необходим для поддержания требуемого температурного режима,

Балансы производительности ВПУ котельных и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1

№ п/п	Наименование показателя, размерность	Период, год					
		2019г.	2020г.	2021г.	2022г.	2023г.	2024-2023гг
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	294,8	294,8	294,8	294,8	294,8	294,8
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211	2,211
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737	0,737
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0	0	0	0	0	0
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0	0	0	0	0	0
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896	5,896
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88	10,88
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082	0,082
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218	0,218
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Котельная №11, д. Озерки							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
4	Потери располагаемой производительности, %	-	-	-	-	-	-
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	-	-	-	-	-	-
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158	0,158
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053	0,053
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420	0,420
11	Резерв (+)/дефицит (-), ВПУ, м ³ /ч	-	-	-	-	-	-
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							
Котельная АО «Угловской известковый комбинат», рп.Угловка, ул.Спортивная 2							
1	Объем воды в системе теплоснабжения V, м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Установленная производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Располагаемая производительность водоподготовительной установки, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Потери располагаемой производительности, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	Собственные нужды водоподготовительной установки, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
6	Количество баков-аккумуляторов теплоносителя, шт.	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
7	Емкость баков аккумуляторов, тыс. м ³	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
8	Требуемая расчетная производительность водоподготовительной установки (0,75% V), м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	Всего подпитка тепловой сети, м ³ /ч, в том числе:	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.1	- нормативные утечки теплоносителя (0,25% V), м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.2	- сверхнормативные утечки теплоносителя, м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9.3	- отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения), т/ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка (2% V), м ³ /ч	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
* - значения показателей уточнять при разработке ПСД							

Б) СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

В соответствии со СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п. 6.17) аварийная подпитка в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенных к ним системах теплоснабжения осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой. Нормативные значения аварийной подпитки представлены в таблице 3.1.

Раздел 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Для обеспечения потребления требуемых параметров теплоносителя на нужды отопления потребители должны быть обеспечены Узлами погодного регулирования или элеваторными узлами во внутренних системах отопления.

Мастер-план схемы теплоснабжения выполняется в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г.) для формирования нескольких вариантов развития системы теплоснабжения Угловского городского поселения, из которых будет отобран наиболее оптимальный вариант развития системы теплоснабжения.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в Угловском городском поселении, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплоснабжения. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки вариантов мастер-плана.

В соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения к развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

А) ОПИСАНИЕ СЦЕНАРИЕВ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Вариант развития системы теплоснабжения Угловского городского поселения сформирован на основе территориально-распределенного прогноза изменения тепловой нагрузки, приведенного в главе 2 «СУЩЕСТВУЮЩЕЕ И ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ».

В мастер-плане схемы теплоснабжения Угловского городского поселения был сформирован один основной вариант:

Вариант 1 предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с плановой реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется только для подключения новых абонентов.

Предпосылкой для разработки Варианта 1 послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г. (изменения от 01.08.2018 года).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей. Вариант 2 предполагает модернизацию системы теплоснабжения р.п Угловка – предполагается переход на децентрализованное теплоснабжение потребителей (установка 4 автономных теплогенераторов вместо котельной №27). Данное мероприятие было предложено, так как возникла объективная необходимость более рационального энергоиспользования путем внедрения энергоэффективных технологий, учета фактически потребляемых тепловой энергии, холодной воды, газа, электроэнергии.

Варианты развития системы теплоснабжения представлены в таблице 4.1.

Таблица 4.1

Варианты развития системы теплоснабжения

Объекты	1 вариант	2 вариант
Котельная №27, р.п Угловка, ул. Центральная	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Децентрализация системы теплоснабжения путем перехода на автономные источники отопления – установка 4 автономных теплогенераторов
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой

Объекты	1 вариант	2 вариант
	процессе эксплуатации	эксплуатационный ресурс
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс
Котельная №11, д. Озерки	Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс

Таблица 4.2

Технико-экономическое сравнение вариантов перспективного развития систем теплоснабжения Угловского городского поселения

1 вариант		2 вариант	
Мероприятия	Стоимость, тыс. руб.	Мероприятия	Стоимость, тыс. руб.
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2000	Децентрализация системы теплоснабжения путем перехода на автономные источники отопления – установка 4 автономных теплогенераторов	12000
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс	1000
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс	1500
Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500	Реконструкция котельной без увеличения тепловой мощности с заменой основного и вспомогательного оборудования, выработавшего свой эксплуатационный ресурс	2500
Итого:	3500		17000

Примечание. Затраты на реализацию мероприятий носят ориентировочный характер. Объем инвестиций необходимо уточнять по факту принятия решения о строительстве или реконструкции каждого объекта в индивидуальном порядке, кроме того объем средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

Б) ОБОСНОВАНИЕ ВЫБОРА ПРИОРИТЕТНОГО СЦЕНАРИЯ РАЗВИТИЯ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Вариант 1. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Угловского городского поселения предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию.

Вариант 2. Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Угловского городского поселения предлагает более современное развитие, но для выполнения требуются большие капиталовложения с длительным сроком окупаемости.

В Схеме теплоснабжения рекомендованным вариантом теплоснабжения был выбран Вариант 1. Однако, при наличии финансовых возможностей наиболее предпочтительным вариантом предлагается вариант 2.

Основным мероприятием которого является децентрализация системы теплоснабжения в р.п. Угловка в связи с низкой эффективностью использования централизованной системы теплоснабжения, а также в возникновении объективной необходимости более рационального энергоиспользования путем внедрения энергоэффективных технологий, учета фактически потребляемых тепловой энергии, холодной воды, газа, электроэнергии.

Раздел 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Организация централизованного и индивидуального теплоснабжения осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и Правилами подключения к системам теплоснабжения, утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 16.04.2012 № 307 «О порядке подключения к системам теплоснабжения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», и иными действующими нормативными правовыми актами Российской Федерации, Новгородской области и Окуловского муниципального района.

Для обеспечения существующих абонентов централизованной системы теплоснабжения Угловского городского поселения планируется осуществление следующих мероприятий:

- р.п.Угловка – строительство источника тепловой энергии для обеспечения потребителей тепловой энергии на ул.Спортивная;
- модернизация оборудования и запорно-регулирующей арматуры существующих котельных;
- рекомендуется рассмотреть вариант децентрализации системы теплоснабжения в р.п. Угловка - установка 4 автономных теплогенераторов вместо котельной №27.

А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ НА ОСВАИВАЕМЫХ ТЕРРИТОРИЯХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, ДЛЯ КОТОРЫХ ОТСУТСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ И (ИЛИ) ЦЕЛЕСООБРАЗНОСТЬ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОТ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИЛИ РЕКОНСТРУИРУЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБОСНОВАННАЯ РАСЧЕТАМИ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ И РАДИУСА ЭФФЕКТИВНОГО ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На перспективу до 2030 года подключать к системе централизованного теплоснабжения предполагается только объекты социального и культурно-бытового назначения, а также многоквартирный жилищный фонд. Теплоснабжение объектов индивидуальной застройки планируется обеспечить от индивидуальных источников теплоснабжения.

В связи с намерением вывода из эксплуатации источника тепловой энергии – котельной АО «Угловский известковый кобинат», планируется, в 2023 году строительство газовой Блочно-модульной котельной мощностью 0,4 МВт в п. Угловка Окуловского района. Строительство БМК планируется на земельном участке с кадастровым номером 53:12:0203011:121.

Принятые проектные решения являются предварительными и подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов.

Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО РЕКОНСТРУКЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ПЕРСПЕКТИВНУЮ ТЕПЛОВУЮ НАГРУЗКУ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На перспективу до 2030 года подключать к системе централизованного теплоснабжения предполагается только объекты социального и культурно-бытового назначения, а также многоквартирный жилищный фонд. Теплоснабжение объектов индивидуальной застройки планируется обеспечить от индивидуальных источников теплоснабжения.

Реконструкцию и перевооружение котельных рекомендуется предусмотреть если существующей мощности будет недостаточно для покрытия тепловых нагрузок, а также при окончании нормативного срока службы котельного оборудования.

В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ЦЕЛЬЮ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ РАБОТЫ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На момент разработки Схемы, информация о мероприятиях по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения отсутствует.

Г) ГРАФИКИ СОВМЕСТНОЙ РАБОТЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И КОТЕЛЬНЫХ

По данным, предоставленным администрацией и теплоснабжающей организацией Угловского городского поселения, источники тепловой энергии, совместно работающие на единую тепловую сеть, отсутствуют.

Д) 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 ИЛИ ЭКОНОМИЧЕСКИ НЕЦЕЛЕСООБРАЗНО

В декабре 2021г. АО «Угловский известковый комбинат» направило уведомление в Администрацию Угловского городского поселения о выводе из эксплуатации котельной по адресу: рп.Угловка, ул. Спортивная, 2. В связи с разработкой мероприятий по определению альтернативного источника теплоснабжения для существующих потребителей тепловой энергии постановлением Администрации Угловского городского поселения вывод из эксплуатации котельной по адресу: рп.Угловка, ул. Спортивная, 2 приостановлен сроком до 3-х лет., т.к. в радиусе эффективного теплоснабжения ресурсоснабжающей организации Окуловского района теплоснабжения ООО «Тепловая Компания «Новгородская» не имеется технической возможности подключения к котельной №27, в 2021-2022 будут разработаны проектные решения по строительству БМК и финансового обеспечения данного мероприятия.

Консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно на территории Угловского городского поселения не запланированы.

Е) МЕРЫ ПО ПЕРЕБОРУДОВАНИЮ КОТЕЛЬНЫХ В ИСТОЧНИКИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИЕ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В соответствии с данными, предоставленными администрацией и теплоснабжающей организацией Угловского городского поселения, переоборудование котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии не предусмотрено.

Ж) МЕРЫ ПО ПЕРЕВОДУ КОТЕЛЬНЫХ, РАЗМЕЩЕННЫХ В СУЩЕСТВУЮЩИХ И РАСШИРЯЕМЫХ ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ, ЛИБО ПО ВЫВОДУ ИХ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ

В связи с отсутствием на территории Угловского городского поселения источников комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим не предусмотрены.

З) ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК ОТПУСКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ИЛИ ГРУППЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ В СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАБОТАЮЩЕЙ НА ОБЩУЮ ТЕПЛОВУЮ СЕТЬ, И ОЦЕНКУ ЗАТРАТ ПРИ НЕОБХОДИМОСТИ ЕГО ИЗМЕНЕНИЯ

Температурный график отпуска тепловой энергии от котельной №27 – 95/70°C, котельных №11, №13, №16 – 95/70°C. Изменение температурного графика не целесообразно.

Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии в системе теплоснабжения в соответствии с действующим законодательством разрабатывается в процессе проведения энергетического обследования источника тепловой энергии, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

И) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРСПЕКТИВНОЙ УСТАНОВЛЕННОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ПРЕДЛОЖЕНИЯМИ ПО СРОКУ ВВОДА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ НОВЫХ МОЩНОСТЕЙ

Централизованное теплоснабжение на территории Угловского городского поселения организовано в р.п. Угловка и д. Озерки. Источником централизованного теплоснабжения являются 5 котельных. Планируется на ближайшую перспективу -2023г мероприятия по строительству газовой БМК мощностью 0,4 Мвт. в п.Угловка, которая будет осуществлять централизованное теплоснабжение объектов-потребителей тепловой энергии взамен котельной АО «Угловский известковый комбинат» .

В таблице 5.1 представлены предложения по перспективной установленной тепловой мощности действующих источников тепловой энергии.

Необходимость в изменении установленной тепловой мощности источников теплоснабжения, в связи с увеличением перспективного спроса на тепловую энергию, потребуется в случае увеличения количества абонентов, которые будут подключены к централизованным системам теплоснабжения на перспективу. На данный момент тепловую мощность существующих источников теплоснабжения предлагается оставить без изменений.

Таблица 5.1

Источник тепловой энергии	Установленная мощность котельных на 2022 год, Гкал/час	Предложения по перспективной тепловой мощности на 2024год, Гкал/час
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	7,16	7,16
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	0,06	0,06
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	1,49	1,49
Котельная №11, д. Озерки	3,16	3,16
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	4,0	н/д
ИТОГО:	15,87	15,87

Принятые расчетные данные и проектные решения являются предварительными и подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов, подлежат уточнению в ходе реализации мероприятий по реконструкции (первооружению) источников тепловой энергии, а также присоединения или отключения потребителей теплоснабжения на перспективу.

К) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВВОДУ НОВЫХ И РЕКОНСТРУКЦИИ СУЩЕСТВУЮЩИХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, А ТАКЖЕ МЕСТНЫХ ВИДОВ ТОПЛИВА

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

Раздел 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

А) 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)

Строительство или реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не предусматривается.

Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПРИРОСТОВ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В ОСВАИВАЕМЫХ РАЙОНАХ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ПОД ЖИЛИЩНУЮ, КОМПЛЕКСНУЮ ИЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ЗАСТРОЙКУ

Отопление объектов, подключенных к централизованной системе теплоснабжения Угловского городского поселения, предусматривается от существующих котельных.

На перспективу до 2030 года подключать к системе централизованного теплоснабжения предполагается только объекты социального и культурно-бытового назначения, а также многоквартирный жилищный фонд. Строительство части новых объектов производится на месте ранее располагавшихся объектов, признанных ветхими и аварийными, в следствие чего, не требуется перекладка подводящих трубопроводов системы отопления.

Реконструкцию существующих тепловых сетей необходимо предусмотреть в случае окончания срока службы или технически неудовлетворительного состояния тепловых сетей.

В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ В ЦЕЛЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ УСЛОВИЙ, ПРИ НАЛИЧИИ КОТОРЫХ СУЩЕСТВУЕТ ВОЗМОЖНОСТЬ ПОСТАВОК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ ОТ РАЗЛИЧНЫХ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПРИ СОХРАНЕНИИ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории Угловского городского поселения условия, при которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, отсутствуют.

Г) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ПОВЫШЕНИЯ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ ЗА СЧЕТ ПЕРЕВОДА КОТЕЛЬНЫХ В ПИКОВЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ИЛИ ЛИКВИДАЦИИ КОТЕЛЬНЫХ

Новое строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в «пиковый» режим не планируется.

Д) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ НОРМАТИВНОЙ НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Схемой теплоснабжения предусмотрена замена существующих тепловых сетей, находящихся в аварийном состоянии или с закончившимся сроком эксплуатации на современные стальные или полимерные трубы, изолированные пенополиуретаном с полиэтиленовым или оцинкованным покрытием. Прокладка теплосетей принимается преимущественно подземной в стальном лотке. На тепловых сетях, в местах разветвлений должны предусматриваться тепловые камеры для установки современных отключающих устройств.

Раздел 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

А) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРОГО НЕОБХОДИМО СТРОИТЕЛЬСТВО ИНДИВИДУАЛЬНЫХ И (ИЛИ) ЦЕНТРАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ ПРИ НАЛИЧИИ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ВНУТРИДОМОВЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

Б) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ СУЩЕСТВУЮЩИХ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ, ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ КОТОРОГО ОТСУТСТВУЕТ НЕОБХОДИМОСТЬ СТРОИТЕЛЬСТВА ИНДИВИДУАЛЬНЫХ И (ИЛИ) ЦЕНТРАЛЬНЫХ ТЕПЛОВЫХ ПУНКТОВ ПО ПРИЧИНЕ ОТСУТСТВИЯ У ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ВНУТРИДОМОВЫХ СИСТЕМ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

Раздел 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

А) ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ДЛЯ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ПО ВИДАМ ОСНОВНОГО, РЕЗЕРВНОГО И АВАРИЙНОГО ТОПЛИВА НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

В таблице 8.1 представлена сводная информация по существующему виду используемого, резервного и аварийного топлива, а также расход основного топлива на покрытие тепловой нагрузки на перспективу 2021-2033 гг.

Таблица 8.1

Перспективное потребление топлива в условном и натуральном выражении в разрезе всех котельных Угловского городского поселения

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024-2033
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	14344,93	14113,98	13879,49	13514,86	13514,86	13514,86
КПД котельной при работе на основном виде топлива	%	78,91	75,71	70,27	70,18	70,18	70,18
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	181,05	188,68	203,30	203,56	203,56	203,56
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	Газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	1,159	1,160	1,159	1,160	1,160	1,160
Годовой расход условного топлива	т.у.т	2597,17	2663,09	2821,70	2751,14	2751,14	2751,14
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	2240,59	2295,67	2434,60	2371,67	2371,67	2371,67
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	512,74	526,10	599,49	576,76	576,76	576,76
КПД котельной при работе на	%	39,22	39,85	37,26	37,29	37,29	37,29
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у.т./Гкал	364,28	358,52	383,38	383,14	383,14	383,14
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024-2033
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,786	0,77	0,77	0,77	0,77
Годовой расход условного топлива	т.у.т	186,78	188,62	229,83	220,98	220,98	220,98
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	237,94	239,97	298,48	286,98	286,98	286,98
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	84,08	87,52	88,40	82,24	82,24	82,24
КПД котельной при работе на	%	-	-	-	-	-	-
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у. т./Гкал	-	-	-	-	-	-
Вид основного топлива		Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия	Эл.-энергия
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-
Котельная №11, д. Озерки							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал	1146,79	1109,80	1054,28	1047,52	1047,52	1047,52
КПД котельной при работе на	%	47,88	45,09	40,54	40,43	40,43	40,43
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у. т./Гкал	298,35	316,82	352,36	353,36	353,36	353,36
Вид основного топлива		уголь	уголь	уголь	уголь	уголь	уголь
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	0,785	0,786	0,77	0,77	0,77	0,77
Годовой расход условного топлива	т.у.т	342,14	351,60	371,48	370,15	370,15	370,15
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	435,85	447,33	482,45	480,71	480,71	480,71

Наименование	Единица измерения	2019 (факт)	2020 (факт)	2021	2022	2023	2024-2023
Котельная АО «Угловский известковый комбинат»							
Плановое производство тепловой энергии (всего)	Гкал				-	-	-
КПД котельной при работе на	%	-	-	-	-	-	-
Фактический удельный расход удельного топлива	кг.у. т./Гкал	-	-	-	-	-	-
Вид основного топлива		газ	газ	газ	газ	газ	газ
Вид резервного топлива		-	-	-	-	-	-
Вид аварийного топлива		-	-	-	-	-	-
Калорийный эквивалент основного топлива	-	-	-	-	-	-	-
Годовой расход условного топлива	т.у.т	-	-	-	-	-	-
Годовой расход натурального топлива	тыс. м ³	-	-	-	-	-	-

Принятые расчетные данные и проектные решения являются предварительными и подлежат уточнению при разработке рабочих проектов объектов, подлежат уточнению в ходе реализации мероприятий по реконструкции (первооружению) источников тепловой энергии, а также присоединения потребителей теплоснабжения на перспективу.

Нормативный запас аварийного топлива на отопительных котельных создается в целях обеспечения их работы в условиях непредвиденных обстоятельств (перерывы в поступлении топлива; резкое снижение температуры наружного воздуха и т.п.) при невозможности использования или исчерпании нормативного эксплуатационного запаса топлива.

Нормативный запас аварийного топлива рассчитывается и обосновывается раз в три года. При сохранении всех исходных условий для формирования НЗТ на второй и третий год трехлетнего периода котельная подтверждает объем НЗТ без предоставления расчетов.

НЗТ для котельных рассчитывается по общей присоединенной к источнику нагрузке в соответствии с «Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчёту и обоснованию нормативов создания запасов топлива на тепловых электростанциях и котельных», утверждённых Приказом Министерства энергетики РФ от 04.09.2008 г. №66.

Б) ПОТРЕБЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКОМ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ВИДЫ ТОПЛИВА, ВКЛЮЧАЯ МЕСТНЫЕ ВИДЫ ТОПЛИВА, А ТАКЖЕ ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭНЕРГИИ

Характеристика топлива, используемого на источниках теплоснабжения, представлена в таблице 8.2.

Таблица 8.2

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	ОК 034-2014	ОК 034-2014
Калорийность топлива	8120	8120
Расход топлива нормативный / фактический	2371,67	2295,67

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Поставщик топлива	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод
Откуда осуществляется поставка	Серпухов-Ленинград	Серпухов-Ленинград
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно
Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная		
Вид топлива	Уголь	уголь
Марка топлива	ДР, ДПК	ДР, ДПК
Калорийность топлива	5390	5502
Расход топлива нормативный / фактический	286,98	239,97
Поставщик топлива	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную	Ж/д транспорт	Ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка	Хакасия	Хакасия
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)		
Вид топлива	электроэнергия	электроэнергия
Марка топлива	-	-
Калорийность топлива	-	-
Расход топлива нормативный / фактический	-	-
Поставщик топлива	-	-
Способ доставки на котельную	-	-
Откуда осуществляется поставка	-	-
Периодичность поставки	-	-
Котельная №11, д. Озерки		
Вид топлива	уголь	уголь
Марка топлива	ДР, ДПК	ДР, ДПК
Калорийность топлива	5390	5502
Расход топлива нормативный / фактический	480,71	447,33
Поставщик топлива	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»	ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»
Способ доставки на котельную	Ж/д транспорт	Ж/д транспорт
Откуда осуществляется поставка	Хакасия	Хакасия
Периодичность поставки	В течение отопит. периода	В течение отопит. периода
Котельная АО «Угловский известковы комбинат»		
Вид топлива	природный газ	природный газ
Марка топлива	н/д	н/д
Калорийность топлива	н/д	н/д
Расход топлива нормативный / фактический	н/д	н/д
Поставщик топлива	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"	ООО"Газпром межрегионгаз Великий Новгород"
Способ доставки на котельную	газопровод	газопровод

Показатели	Основное топливо	
	проектное	фактическое
Откуда осуществляется поставка	н/д	н/д
Периодичность поставки	непрерывно	непрерывно

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не предусматривается.

Раздел 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

а) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом

Предложения по величине необходимых инвестиций на мероприятия по строительству и техническому перевооружению объектов теплоснабжения (котельные и сети) на 2017-2030 гг. представлены в таблице 9.1.

Таблица 9.1

№ п/п	Мероприятие	Ориентировочный объем инвестиций, тыс. руб.				
		Всего	2017 г.	2018 г.	2019г.	2020-2030 гг.
1	2	3	4	5	6	7
Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии						
1.1	Котельная №27. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	2000,0	-	-	-	2000,0
1.2	Котельная №16. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	300,0	-	-	-	300,0
1.3	Котельная №13. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500,0	-	-	-	500,0
1.4	Котельная №11. Техническое перевооружение и реконструкция по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации	500,0	-	-	-	500,0
11.5	Строительство газовой Блочно-модульной котельной, мощностью 0,4МВт в п. Угловка Окуловского района	15370,64*	-	-	-	15370,64*
ИТОГО: суммарные инвестиционные затраты		18670,64	-	-	-	18670,64

Примечание: *Стоимость мероприятия при условии выполнения его в году указанном в главе 5 и главе 6. При условии изменения года строительства на каждый последующий год по отношению к плановому году применяется Индекс Дефлятор «Инвестиции в основной капитал», устанавливаемый Министерством экономического развития РФ.

б) предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей на 2017-2030 гг. не предусмотрены

в) предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на 2017-2030 гг. в настоящий момент отсутствуют. Изменение температурного графика и гидравлического режима системы теплоснабжения Схемой не предусмотрено.

Г) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ВЕЛИЧИНЕ НЕОБХОДИМЫХ ИНВЕСТИЦИЙ ДЛЯ ПЕРЕВОДА ОТКРЫТОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТУЮ СИСТЕМУ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ НА КАЖДОМ ЭТАПЕ

Открытая система теплоснабжения на территории Угловского городского поселения не применяется.

Д) ОЦЕНКУ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ ПО ОТДЕЛЬНЫМ ПРЕДЛОЖЕНИЯМ

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;
- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;
- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;
- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

При расчете эффективности инвестиций учитывался объем финансирования мероприятий, реализация которых предусмотрена за счет средств внебюджетных источников, размер которых определен с учетом требований доступности услуг теплоснабжения для потребителей.

В качестве коэффициента дисконтирования принята ставка рефинансирования Центрального банка России, установленная на дату проведения расчета показателей экономической эффективности инвестиций.

Оценка эффективности инвестиций (без учета бюджетного финансирования):

- необходимый объем финансирования – 19,0 млн руб.

Раздел 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

А) РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

В соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации администрации Угловского городского поселения рекомендуется определить единой теплоснабжающей организацией – Окуловский район теплоснабжения ООО «Тепловая компания «Новгородская» и установить зону ее деятельности в зоне действия котельной №27, р.п. Угловка, ул. Центральная; котельной №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11; котельной №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная; котельной №11, д. Озерки технологически объединенных с тепловыми сетями в границах Угловского городского поселения.

В зоне действия ведомственной котельной АО Угловский известковый комбинат» в соответствии с Критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации не определять единой теплоснабжающей организацией, зону деятельности подведомственной котельной определить - многоквартирный дом: ул. Спортивная д.6; МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул. Спортивная, д.9; ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул. Спортивная, д.2а.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, ведомственных теплоснабжающих организаций, а также сведения и присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Б) РЕЕСТР ЗОН ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Зоны действия источников тепловой энергии Угловского городского поселения представлены в таблице 10.1.

Таблица 10.1

№ п/п	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Зона действия
1	Котельная №27	р.п. Угловка, ул. Центральная	р.п. Угловка – многоквартирные дома: ул. Советская №№2,10,17,18,19, ул. Центральная №№2,2а,4,5,7,9а,11а,12,12а,13,14,14а,15,16а,16,17,19,21; административное здание, здание учреждения здравоохранения, здания детского сада, здание музыкальной школы
2	Котельная №16	р.п. Угловка, ул. Ленинградская, 11	р.п. Угловка – многоквартирный жилой дом: ул. Ленинградская, д. 11
3	Котельная №13	р.п. Угловка, ул. Молодежная	р.п. Угловка – здание школы, ул. Молодежная, д. 11 и гараж
4	Котельная №11	д. Озерки	д. Озерки – многоквартирные дома №№7,8,9,10, здание детского сада
5	Котельная АО «Угловский известковый комбинат»	р.п. Угловка, ул. Спортивная, 2	р.п. Угловка: - многоквартирный дом: ул. Спортивная д.6; - МБУК Окуловского муниципального района «Угловский межпоселенческий дом культуры ул. Спортивная, д.9; - ГОКУ «Управление защиты населения от чрезвычайных ситуаций и по обеспечению пожарной безопасности Новгородской области», ул. Спортивная, д.2а.

В) ОСНОВАНИЯ, В ТОМ ЧИСЛЕ КРИТЕРИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРЫМИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОПРЕДЕЛЕНА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИЕЙ

Решение об определении единой теплоснабжающей организации принимается на основании критериев определения единой теплоснабжающей организации, установленных в Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации (Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации), утв. Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, 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, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации 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 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 соответствии с п. 4 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации в проекте Схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения. В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

- определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;
- определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, 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 системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

В соответствии с п. 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 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.

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

Единая теплоснабжающая организация обязана:

- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;
- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Г) ИНФОРМАЦИЮ О ПОДАНЫХ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ ЗАЯВКАХ НА ПРИСВОЕНИЕ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Информация о заявках теплоснабжающих организаций, поданных на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации на территории Угловского городского поселения за 2016-2021 год отсутствует.

Д) РЕЕСТР СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СОДЕРЖАЩИЙ ПЕРЕЧЕНЬ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ДЕЙСТВУЮЩИХ В КАЖДОЙ СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, РАСПОЛОЖЕННЫХ В ГРАНИЦАХ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

Таблица 10.2

Теплоснабжающие организации, действующие в зонах действия систем теплоснабжения на территории Угловского городского поселения

Наименование источника теплоснабжения	Зона действия	Теплоснабжающие организации
Котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная	р.п. Угловка	ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная №16, р.п. Угловка, ул. Ленинградская, д. 11	р.п. Угловка	ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная №13, р.п. Угловка, ул. Молодежная	р.п. Угловка	ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная №11, д. Озерки	д. Озерки	ООО «Тепловая компания «Новгородская»
Котельная АО «Угловский известковый комбинат», р.п. Угловка, ул. Спортивная, д.2	р.п. Угловка	АО «Угловский известковый комбинат»

Раздел 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяется в соответствии со ст. 18. Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Для распределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии все теплоснабжающие организации, владеющие источниками тепловой энергии в данной системе теплоснабжения, обязаны представить в уполномоченный орган заявку, содержащую сведения:

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

Переключения потребителей тепловой энергии с одного источника тепловой энергии на другой не рассматривается, источники тепловой энергии между собой технологически не связаны.

Раздел 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

В соответствии со статьей 15 п.6 Федерального закона от 27 июля 2010 года №190-ФЗ «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 сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

На момент разработки схемы, бесхозные участки тепловых сетей на территории Угловского городского поселения не выявлены.

Раздел 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

А) ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (НА ОСНОВЕ УТВЕРЖДЕННОЙ РЕГИОНАЛЬНОЙ (МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЙ) ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ) О РАЗВИТИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ В ЧАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На территории Угловского городского поселения только котельная №27, р.п. Угловка, ул. Центральная в качестве основного источника топлива используют природный газ. Остальные централизованные источники тепловой энергии используют в качестве основного топлива – уголь и электрическую энергию. Мероприятия по модернизации котельных и перевода их на использование в качестве основного источника топлива природного газа на ближайшую перспективу не предусматриваются. Информация о мероприятиях по развитию системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии отсутствует.

Б) ОПИСАНИЕ ПРОБЛЕМ ОРГАНИЗАЦИИ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Сложности с обеспечением теплоисточников топливом в периоды расчетных температур наружного воздуха в поселении отсутствуют.

В) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ, УТВЕРЖДЕННОЙ (РАЗРАБОТКЕ) РЕГИОНАЛЬНОЙ (МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЙ) ПРОГРАММЫ ГАЗИФИКАЦИИ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА, ПРОМЫШЛЕННЫХ И ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОГЛАСОВАННОСТИ ТАКОЙ ПРОГРАММЫ С УКАЗАННЫМИ В СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕШЕНИЯМИ О РАЗВИТИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Мероприятия по данному разделу не предусмотрены.

Г) ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ) О СТРОИТЕЛЬСТВЕ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМ ПЕРЕВООРУЖЕНИИ, ВЫВОДЕ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ВКЛЮЧАЯ ВХОДЯЩЕЕ В ИХ СОСТАВ ОБОРУДОВАНИЕ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, В ЧАСТИ ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ В СХЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

На территории Угловского городского поселения планируется вывод из эксплуатации источников тепловой энергии, строительство источника тепловой энергии.

Реконструкция, техническое перевооружение источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Угловского городского поселения не планируется.

Д) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ В РЕЖИМЕ КОМБИНИРОВАННОЙ ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, УКАЗАННЫХ В СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, ДЛЯ ИХ УЧЕТА ПРИ РАЗРАБОТКЕ СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ, СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ РАЗВИТИЯ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ РОССИИ, СОДЕРЖАЩИЕ В ТОМ ЧИСЛЕ ОПИСАНИЕ УЧАСТИЯ УКАЗАННЫХ ОБЪЕКТОВ В ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСАХ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ЭНЕРГИИ

Генерирующие объекты, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

Е) ОПИСАНИЕ РЕШЕНИЙ (ВЫРАБАТЫВАЕМЫХ С УЧЕТОМ ПОЛОЖЕНИЙ УТВЕРЖДЕННОЙ СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ, УТВЕРЖДЕННОЙ ЕДИНОЙ СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ РЕСПУБЛИКИ КРЫМ) О РАЗВИТИИ СООТВЕТСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ В ЧАСТИ, ОТНОСЯЩЕЙСЯ К СИСТЕМАМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

Ж) ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО КОРРЕКТИРОВКЕ, УТВЕРЖДЕННОЙ (РАЗРАБОТКЕ) СХЕМЫ ВОДОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ СОГЛАСОВАННОСТИ ТАКОЙ СХЕМЫ И УКАЗАННЫХ В СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ РЕШЕНИЙ О РАЗВИТИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Решения о корректировке соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории Угловского городского поселения отсутствуют.

Раздел 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ УГЛОВСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ

№ п/п	Индикаторы развития системы теплоснабжения, ед. изм	Котельная № 27, п. Угловка, ул. Центральная	Котельная №13, п. Угловка, ул. Молодежная	Котельная пос. Угловка, ул. Ленинградская (электрокотельная)	Котельная №11, д. Озерки	Котельная АО «Угловский известковый комбинат» рп. Угловка, ул. Спортивная
1	2	3	4	5	6	7
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	н/д
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, ед.	0,5	0,5	0,5	0,5	н/д
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал	203,56	383,14	-	353,36	н/д
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2	2,08	2,20	2,91	2,10	н/д
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности, ч/год	79	19	75	17	н/д
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м.м./Гкал/ч	289,79	48,69	63,33	90,64	н/д
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, %	-	-	-	-	-

8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, кг.у.т./кВт	-	-	-	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива, % (для ТЭЦ)	-	-	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемой потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %	0,2	60,7	0	0	н/д
11	средневзвешенный срок эксплуатации тепловых сетей, лет	20	20	20	20	н/д
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, %	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

Раздел 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Тарифно-балансовую модель рекомендуется формировать в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

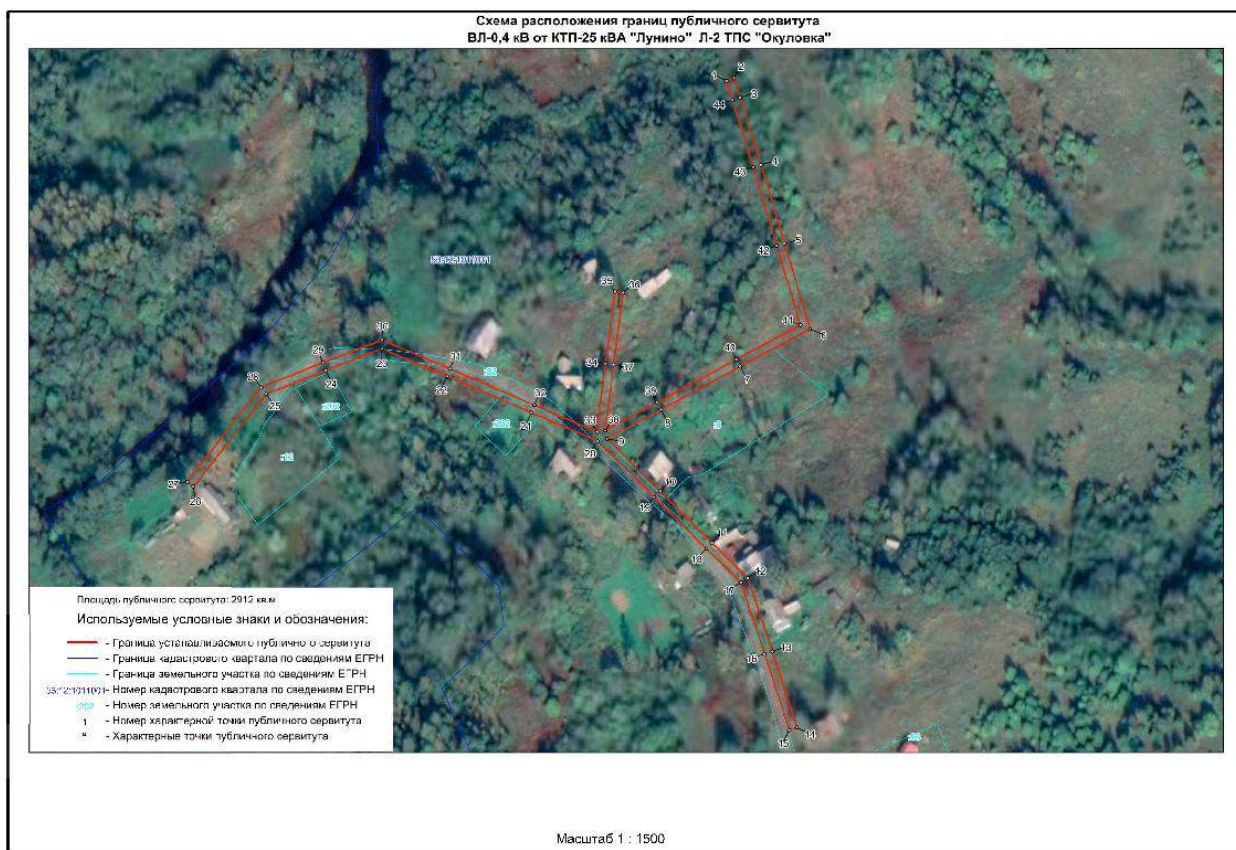
- Индексы-дефляторы МЭР;
- Баланс тепловой мощности;
- Баланс тепловой энергии;
- Топливный баланс;
- Баланс теплоносителей;
- Балансы электрической энергии;
- Балансы холодной воды питьевого качества;
- Тарифы на покупные энергоносители и воду;
- Производственные расходы товарного отпуска;
- Производственная деятельность;
- Инвестиционная деятельность;
- Финансовая деятельность.

На территории Угловского городского поселения на период действия Схемы теплоснабжения масштабных изменений не запланировано. Соответственно последствия реализации запланированных мероприятий в системе теплоснабжения на устанавливаемый тариф на тепловую энергию будут незначительные. Прогноз изменения тарифов представлен в таблице 15.1. Более точный и подробный анализ динамики изменения тарифа на тепловую энергию не выполнен по причине отсутствия информации по фактической калькуляции себестоимости теплоэнергии по каждой котельной за предшествующий год.

Таблица 15.1 - Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2021-2024 годы

№ п/п	Наименование района/организации	2020 год				Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области	2021 год				2022 год				2023 год			
		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС			Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС		Тариф для потребителей, кроме населения, руб/Гкал, руб/м3, без НДС		Тариф для населения, руб/Гкал, руб/м3 с НДС	
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	13	14	15	16	18	19	20	21
	Окуловский район																	
11.1	ООО "Тепловая Компания Новгородская"																	
	тепловая энергия, кроме Кулотинского городского поселения	3376,40	368,028	2224,86	2491,84	от 18.12.2018 №65/12	3376,40	3680,28	2224,86	2491,84	3680,28	3864,29	2491,84	2591,51	3864,29	-	2591,51	-
	тепловая энергия, Кулотинское г/п	3376,40	368,028	2084,82	2335,00	от 18.12.2018 №65/12	3376,40	3680,28	2084,82	2335,00	3680,28	3864,29	2335,00	2428,40	3864,29	-	2428,40	-
	- ГВС, кроме Кулотинского г/п	300,61	338,91	149,93	164,92	от 18.12.2018 №65/13	300,61	338,91	149,93	164,92	338,91	352,17	164,92	171,52	352,17	-	171,52	-
	ГВС, Кулотинское г/п	300,61	338,91	145,83	160,41	от 18.12.2018 №65/14	300,61	338,91	145,83	160,41	338,91	352,17	160,41	166,83	352,17	-	166,83	-
11.5.	АО "Угловский известковый комбинат"																	
	тепловая энергия	1055,47	1102,76	1266,56	1323,31	от 14.12.2018 №63/5(с изм от	1102,76	1168,93	1323,31	1402,71	1168,93	1285,90	1402,71	1543,07	1285,90		1543,07	

						28.9.2021 №45/4)													
--	--	--	--	--	--	---------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства ВЛ-0,4 кВ от КТП -25 кВА «Лунино» Л-2 ТПС «Окуловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-

Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Лунино, в кадастровом квартале 53:12:1011001, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1011001:6, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1011001:52, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1011001:202, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Лунино, (площадь части земельного участка в установленных границах публичного сервитута 2912 кв.м).

Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _i), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	562070,28	2310798,78	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	562071,50	2310802,60	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	562062,07	2310805,59	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	562028,80	2310815,95	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
5	561989,80	2310827,54	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
6	561947,45	2310840,18	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
7	561928,90	2310805,60	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
8	561907,55	2310766,35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
9	561893,13	2310739,63	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
10	561867,20	2310765,94	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
11	561841,67	2310791,63	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
12	561824,29	2310809,40	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
13	561788,01	2310821,47	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
14	561750,27	2310833,69	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
15	561749,03	2310829,89	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
16	561786,77	2310817,67	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
17	561822,11	2310805,92	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
18	561838,83	2310788,83	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
19	561864,36	2310763,12	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
20	561891,98	2310735,06	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
21	561906,17	2310702,18	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
22	561924,17	2310660,45	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
23	561937,72	2310628,34	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
24	561927,14	2310600,6	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		4	(определений)	
25	561915,31	2310571,0 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
26	561869,43	2310535,1 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
27	561871,89	2310531,9 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
28	561918,63	2310568,5 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
29	561930,86	2310599,1 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
30	561942,04	2310628,4 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
31	561927,85	2310662,0 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
32	561909,85	2310703,7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
33	561896,50	2310734,6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
34	561930,32	2310739,0 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
35	561966,10	2310743,7 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
36	561965,58	2310747,6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
37	561929,80	2310742,9 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
38	561897,22	2310738,7 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
39	561911,07	2310764,4 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
40	561932,42	2310803,7 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
41	561949,43	2310835,4 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
42	561988,66	2310823,7 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
43	562027,64	2310812,1 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
44	562060,87	2310801,7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
1	562070,28	2310798,7 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

Ознакомиться с ходатайством об установлении публичного сервитута и описанием местоположения границ публичного сервитута можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298, по рабочим дням с 08.30 до 17.30, перерыв на обед с 13.00 до 14.00.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права (обременения права) не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут обратиться с заявлением об учете их прав на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права в Администрацию Угловского городского поселения в рабочие дни с 8.30 до 13.00 и с 14.00 до 17.30 ч., по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298. Последний день подачи заявлений 29 марта 2022 года.

Приложение: схема границ публичного сервитута.



**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства ВЛ-0,4 кВ от КТП -25 кВА «Сменово» Л-2 ТПС «Окуловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Сменово, в кадастровом квартале 53:12:1007001, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1007001:3, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1007001:6, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1007001:7, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1007001:9, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1007001:22, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Сменово, (площадь части земельного участка в установленных границах публичного сервитута 2834 кв.м).

Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	562295,72	2310122,8	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		8	(определений)	
2	562292,74	2310125,5 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	562280,46	2310111,8 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	562252,01	2310081,0 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
5	562214,85	2310073,3 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
6	562172,75	2310065,7 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
7	562165,22	2310097,8 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
8	562153,77	2310129,5 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
9	562150,01	2310128,2 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
10	562161,38	2310096,6 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
11	562168,81	2310065,0 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
12	562125,00	2310057,3 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
13	562071,46	2310047,9 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
14	562022,43	2310038,0 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
15	562002,39	2310034,9 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
16	561996,06	2310066,5 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
17	561988,83	2310092,5 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
18	561984,01	2310121,2 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
19	561980,07	2310120,5 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
20	561984,91	2310091,6 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
21	561992,16	2310065,5 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
22	561999,23	2310030,3 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
23	562023,13	2310034,1 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
24	562070,28	2310043,6 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
25	562078,02	2310003,7 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
26	562073,83	2309982,3 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
27	562077,75	2309981,6 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
28	562080,05	2309993,3 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
29	562088,33	2309950,6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
30	562095,24	2309914,6 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
31	562120,70	2309873,8 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
32	562161,86	2309878,8	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		4	(определений)	
33	562161,38	2309882,8 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
34	562122,74	2309878,1 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
35	562099,02	2309916,1 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
36	562092,25	2309951,4 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
37	562082,02	2310004,1 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
38	562074,21	2310044,3 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
39	562125,70	2310053,4 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
40	562172,71	2310061,6 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
41	562215,61	2310069,4 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
42	562254,07	2310077,4 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
43	562283,42	2310109,1 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
1	562295,72	2310122,8 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

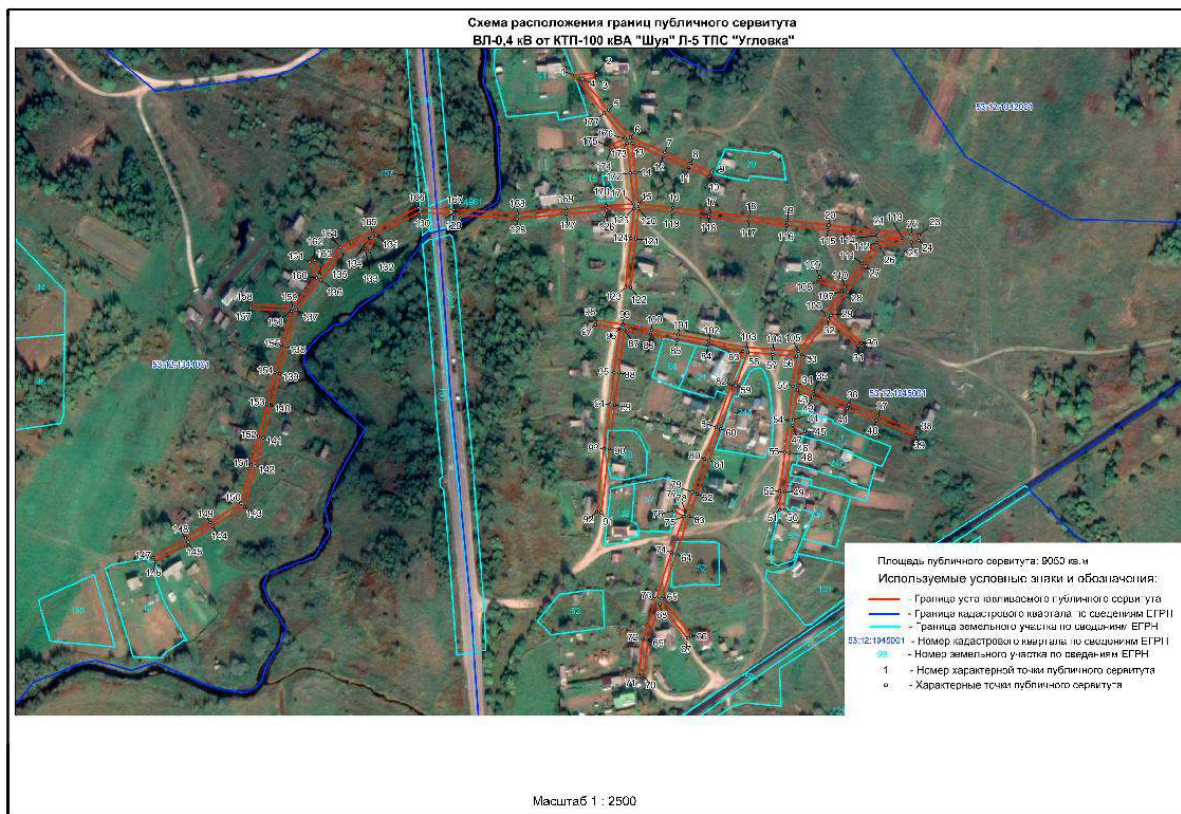
Ознакомиться с ходатайством об установлении публичного сервитута и описанием местоположения границ публичного сервитута можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298, по рабочим дням с 08.30 до 17.30, перерыв на обед с 13.00 до 14.00.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права (обременения права) не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут обратиться с заявлением об учете их прав на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права в Администрацию Угловского городского поселения в рабочие дни с 8.30 до 13.00 и с 14.00 до 17.30 ч., по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298. Последний день подачи заявлений 29 марта 2022 года.

Приложение: схема границ публичного сервитута.

Глава Угловского городского поселения

А.В. Стекольников



**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства ВЛ-0,4 кВ от КТП -100 кВА «Шуя» Л-5 ТПС «Угловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Шуя, в кадастровых кварталах 53:12:1044001, 53:12:1045001, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0000000:190, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0000000:4981, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1044001:157, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:1, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:24, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:28, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:38, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:39, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:41, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1045001:52, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Шуя, (площадь части земельного участка в установленных границах публичного сервитута 9050 кв.м).

Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м
	X	Y		

1	2	3	4	5
1	549857.72	2310733.70	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	549859.39	2310753.22	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	549855.41	2310753.56	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	549854.39	2310741.73	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
5	549828.52	2310763.08	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
6	549805.62	2310781.93	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
7	549793.31	2310810.51	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
8	549783.93	2310832.13	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
9	549776.49	2310849.4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
10	549772.81	2310847.82	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
11	549780.25	2310830.55	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
12	549789.63	2310808.93	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
13	549800.78	2310783.04	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
14	549776.25	2310785.66	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
15	549750.2	2310788.56	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
16	549747.22	2310817.04	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
17	549743.55	2310847.81	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
18	549739.72	2310881.00	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
19	549736.33	2310912.41	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
20	549732.49	2310947.21	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
21	549727.77	2310988.12	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
22	549724.78	2311015.83	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
23	549723.75	2311022.38	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
24	549719.68	2311022.42	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
25	549718.61	2311016.11	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
26	549714.40	2310989.79	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
27	549698.30	2310978.22	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
28	549677.19	2310962.97	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
29	549657.53	2310949.08	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
30	549634.34	2310974.27	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
31	549631.40	2310971.57	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

			(определений)	
32	549654.27	2310946.71	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
33	549624.36	2310924.52	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
34	549599.14	2310921.52	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
35	549593.65	2310934.7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
36	549582.97	2310963.77	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
37	549573.58	2310988.27	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
38	549561.43	2311020.51	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
39	549557.69	2311019.09	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
40	549569.84	2310986.85	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
41	549579.22	2310962.38	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
42	549589.91	2310933.28	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
43	549595.02	2310921.01	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
44	549570.25	2310917.88	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
45	549560.59	2310927.39	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
46	549557.79	2310924.55	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
47	549565.20	2310917.24	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
48	549542.44	2310914.4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
49	549510.34	2310910.39	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
50	549495.26	2310910.54	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
51	549495.22	2310906.52	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
52	549510.58	2310906.39	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
53	549542.94	2310910.44	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
54	549569.79	2310913.79	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
55	549598.12	2310917.36	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
56	549623.28	2310920.37	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
57	549624.78	2310900.22	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
58	549626.59	2310879.68	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
59	549598.24	2310869.55	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
60	549562.56	2310857.02	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
61	549536.29	2310847.43	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
62	549508.36	2310837.36	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

			(определений)	
63	549489.71	2310830.64	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
64	549458.21	2310819.71	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
65	549421.15	2310807.68	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
66	549390.57	2310832.29	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
67	549388.07	2310829.17	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
68	549416.62	2310806.19	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
69	549386.24	2310796.23	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
70	549356.23	2310792.85	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
71	549356.67	2310788.87	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
72	549387.10	2310792.29	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
73	549421.36	2310803.54	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
74	549459.47	2310815.91	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
75	549489.47	2310826.32	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
76	549494.23	2310817.98	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
77	549497.71	2310819.97	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
78	549493.3	2310827.68	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
79	549509.72	2310833.6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
80	549537.65	2310843.67	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
81	549563.89	2310853.25	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
82	549599.57	2310865.77	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
83	549627.17	2310875.64	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
84	549632.34	2310846.53	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
85	549636.88	2310820.95	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
86	549641.25	2310798.53	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
87	549645.23	2310776.66	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
88	549609.11	2310772.11	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
89	549582.37	2310768.67	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
90	549545.67	2310763.82	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
91	549492.64	2310757.56	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
92	549493.10	2310753.58	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
93	549546.15	2310759.85	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

			(определений)	
94	549582.89	2310764.71	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
95	549609.61	2310768.15	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
96	549645.92	2310772.72	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
97	549649.32	2310752.44	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
98	549653.26	2310753.10	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
99	549649.55	2310775.3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
100	549645.19	2310799.26	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
101	549640.82	2310821.67	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
102	549636.28	2310847.23	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
103	549630.70	2310878.58	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
104	549628.76	2310900.53	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
105	549627.20	2310921.65	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
106	549658.42	2310944.81	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
107	549677.43	2310958.24	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
108	549685.43	2310938.02	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
109	549689.15	2310939.50	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
110	549680.78	2310960.63	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
111	549700.64	2310974.98	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
112	549718.07	2310987.41	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
113	549721.5	2311008.92	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
114	549723.79	2310987.69	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
115	549728.51	2310946.77	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
116	549732.35	2310911.98	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
117	549735.74	2310880.57	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
118	549739.57	2310847.35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
119	549743.24	2310816.61	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
120	549746.18	2310788.54	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
121	549721.19	2310786.09	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
122	549680.28	2310781.84	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
123	549680.70	2310777.86	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
124	549721.59	2310782.11	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

			(определений)	
125	549746.24	2310784.53	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
126	549744.87	2310761.74	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
127	549741.90	2310728.26	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
128	549738.06	2310687.17	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
129	549741.42	2310634.09	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
130	549743.28	2310605.86	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
131	549724.46	2310569.52	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
132	549711.10	2310564.14	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
133	549712.6	2310560.42	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
134	549721.71	2310564.1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
135	549710.69	2310542.38	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
136	549686.94	2310523.38	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
137	549661.66	2310503.09	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
138	549631.22	2310494.85	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
139	549608.52	2310489.08	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
140	549582.17	2310482.25	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
141	549555.01	2310475.37	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
142	549531.38	2310469.16	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
143	549497.8	2310460.13	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
144	549481.09	2310433.48	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
145	549468.08	2310412.65	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
146	549451.79	2310385.51	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
147	549455.21	2310383.45	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
148	549471.49	2310410.55	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
149	549484.47	2310431.36	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
150	549500.40	2310456.68	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
151	549532.40	2310465.30	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
152	549556.00	2310471.49	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
153	549583.16	2310478.37	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
154	549609.51	2310485.2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
155	549632.22	2310490.98	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

			(определений)	
156	549660.73	2310498.70	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
157	549662.63	2310465.02	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
158	549666.63	2310465.24	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
159	549664.64	2310500.35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
160	549688.55	2310519.54	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
161	549701.70	2310514.55	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
162	549703.12	2310518.29	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
163	549692.17	2310522.45	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
164	549713.83	2310539.74	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
165	549727.68	2310567.03	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
166	549747.37	2310605.03	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
167	549745.42	2310634.35	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
168	549742.08	2310687.09	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
169	549745.88	2310727.89	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
170	549748.85	2310761.41	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
171	549750.25	2310784.53	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
172	549775.81	2310781.68	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
173	549801.06	2310778.99	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
174	549795.10	2310765.16	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
175	549798.78	2310763.58	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
176	549804.75	2310777.46	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
177	549825.98	2310760.00	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
1	549857.72	2310733.70	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

Ознакомиться с ходатайством об установлении публичного сервитута и описанием местоположения границ публичного сервитута можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298, по рабочим дням с 08.30 до 17.30, перерыв на обед с 13.00 до 14.00.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права (обременения права) не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут обратиться с заявлением об учете их прав на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права в Администрацию Угловского городского поселения в рабочие дни с 8.30 до 13.00 и с 14.00 до 17.30 ч., по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298. Последний день подачи заявлений 29 марта 2022 года.

Приложение: схема границ публичного сервитута



**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства КТП-63 кВА «Иногоща» (Л-5 10кВ ТПС «Угловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земельного участка с кадастровым номером 53:12:1035002:63, расположенного по адресу:

Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Иногоща, в кадастровом квартале 53:12:1035002 (часть земельного участка, общей площадью 474 кв.м). Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _i), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	552494.80	2310088.6 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	552503.47	2310108.6 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	552483.46	2310117.3 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	552474.79	2310097.4 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
1	552494.80	2310088.6 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

Ознакомиться с ходатайством об установлении публичного сервитута и описанием местоположения границ публичного сервитута можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу:

Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298, по рабочим дням с 08.30 до 17.30, перерыв на обед с 13.00 до 14.00.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права (обременения права) не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут обратиться с заявлением об учете их прав на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права в Администрацию Угловского городского поселения в рабочие дни с 8.30 до 13.00 и с 14.00 до 17.30 ч., по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298. Последний день подачи заявлений 29 марта 2022 года.

Приложение: схема границ публичного сервитута.

Глава Угловского городского поселения

А.В. Стекольников

**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства КТП-40 кВА «Берёзка» (ВЛ-10 кВ Л-5 ТПС «Угловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу:

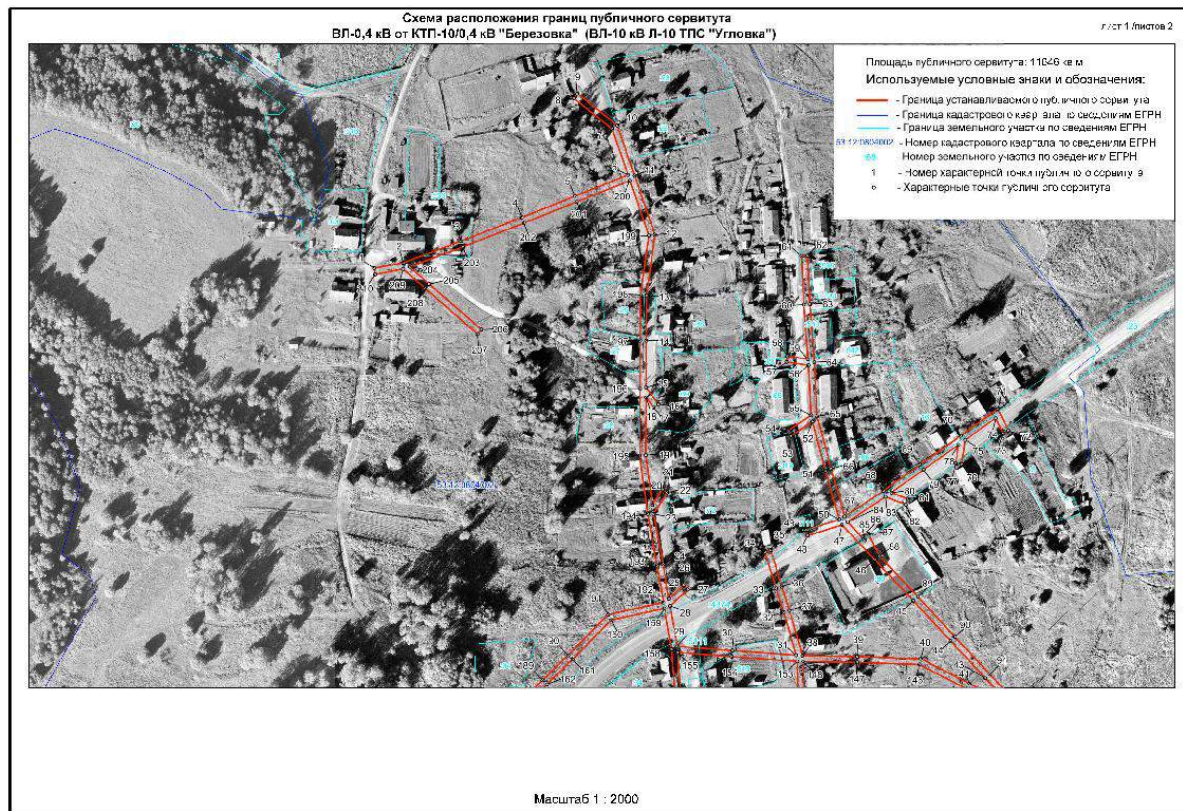
Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Берёзка, в кадастровом квартале 53:12:0708001 (часть земельного участка, общей площадью 468 кв.м). Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _t), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	537319,85	2312103,70	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	537309,37	2312122,28	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	537290,27	2312111,51	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	537300,87	2312092,88	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
1	537319,85	2312103,70	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

Ознакомиться с ходатайством об установлении публичного сервитута и описанием местоположения границ публичного сервитута можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298, по рабочим дням с 08.30 до 17.30, перерыв на обед с 13.00 до 14.00.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права (обременения права) не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут обратиться с заявлением об учете их прав на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права в Администрацию Угловского городского поселения в рабочие дни с 8.30 до 13.00 и с 14.00 до 17.30 ч., по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298. Последний день подачи заявлений 29 марта 2022 года.

Приложение: схема границ публичного сервитута.



**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статье 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства ВЛ-0,4 кВ от КТП -10/0,4 кВ «Березовка» (ВЛ-10 кВ Л-10 ТПС «Угловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Березовка, в кадастровых кварталах 53:12:0804002, 53:12:0804006, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0000000:4974, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0000000:5111, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:4, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:5, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:16, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:22, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:26, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:27, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:34, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:38, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:66, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:69, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:71, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:75, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:80, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:90, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:94, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:97, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:100, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:112, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:312, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:319, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:320, в том числе на часть

земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:535, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:536, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:540, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:542, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804002:543, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:0804006:152, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Березовка,

(площадь части земельного участка в установленных границах публичного сервитута 11646 кв.м).

Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _i), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	543533.96	2308026.0 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	543537.59	2308045.5 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	543552.12	2308084.0 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	543567.96	2308124.6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
5	543582.18	2308160.0 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
6	543596.43	2308195.6 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
7	543627.09	2308185.1 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
8	543647.74	2308159.3 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
9	543650.86	2308161.8 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
10	543629.48	2308188.5 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
11	543595.93	2308200.0 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
12	543556.36	2308213.6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
13	543515.72	2308208.0 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
14	543485.63	2308207.8 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
15	543454.14	2308207.7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
16	543443.18	2308215.9 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
17	543440.78	2308212.7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
18	543447.50	2308207.7 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
19	543409.04	2308207.5 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
20	543375.78	2308211.9 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
21	543386.21	2308218.5 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
22	543384.07	2308221.9 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
23	543369.65	2308212.8 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
24	543336.00	2308219.0	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		0	(определений)	
25	543312.91	2308222.9 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
26	543321.99	2308232.7 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
27	543319.07	2308235.4 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
28	543308.19	2308223.7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
29	543281.13	2308228.3 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
30	543278.22	2308265.3 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
31	543275.19	2308308.0 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
32	543304.04	2308299.7 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
33	543319.78	2308294.6 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
34	543344.22	2308287.2 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
35	543345.38	2308291.0 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
36	543321.00	2308298.4 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
37	543305.21	2308303.5 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
38	543274.96	2308312.2 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
39	543274.35	2308348.8 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
40	543272.83	2308391.3 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
41	543256.19	2308423.7 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
42	543242.78	2308450.2 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
43	543259.83	2308434.3 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
44	543284.66	2308411.2 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
45	543311.65	2308386.3 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
46	543339.19	2308360.3 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
47	543362.41	2308338.6 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
48	543355.10	2308315.7 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
49	543358.92	2308314.5 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
50	543366.02	2308336.7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
51	543398.79	2308327.5 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
52	543431.47	2308318.7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
53	543421.77	2308304.5 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
54	543425.07	2308302.3 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
55	543435.73	2308317.9	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

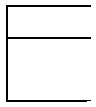
		1	(определений)	
56	543469.18	2308316.1 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
57	543471.32	2308301.6 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
58	543475.28	2308302.2 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
59	543473.26	2308315.8 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
60	543509.86	2308313.1 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
61	543542.24	2308311.5 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
62	543542.44	2308315.5 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
63	543510.10	2308317.1 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
64	543471.07	2308320.0 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
65	543435.03	2308321.9 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
66	543399.86	2308331.4 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
67	543367.88	2308340.3 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
68	543385.02	2308366.2 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
69	543402.54	2308390.7 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
70	543421.94	2308417.9 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
71	543439.89	2308442.8 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
72	543425.32	2308449.8 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
73	543423.58	2308446.2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
74	543433.86	2308441.3 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
75	543419.18	2308420.9 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
76	543402.80	2308418.5 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
77	543403.38	2308414.5 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
78	543415.96	2308416.4 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
79	543399.28	2308393.0 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
80	543383.92	2308371.5 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
81	543379.71	2308382.6 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
82	543375.97	2308381.2 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
83	543381.14	2308367.6 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
84	543364.34	2308342.2 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
85	543352.12	2308353.7 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
86	543354.54	2308352.5	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		3	(определений)	
87	543356.34	2308356.0 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
88	543341.72	2308363.5 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
89	543314.38	2308389.2 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
90	543287.38	2308414.1 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
91	543262.55	2308437.2 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
92	543243.16	2308455.3 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
93	543238.80	2308459.6 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
94	543236.06	2308459.7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
95	543231.76	2308455.9 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
96	543210.28	2308435.5 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
97	543181.45	2308407.6 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
98	543164.95	2308380.1 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
99	543144.54	2308346.2 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
100	543118.60	2308303.5 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
101	543096.61	2308268.2 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
102	543054.06	2308276.1 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
103	543029.43	2308283.1 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
104	542992.65	2308294.2 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
105	542959.63	2308291.8 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
106	542947.31	2308309.2 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
107	542944.05	2308306.9 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
108	542954.96	2308291.5 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
109	542917.24	2308289.0 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
110	542888.87	2308287.2 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
111	542851.25	2308284.2 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
112	542851.57	2308280.2 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
113	542885.88	2308283.0 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
114	542877.90	2308263.8 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
115	542842.56	2308246.1 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
116	542844.36	2308242.5 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
117	542875.74	2308258.3	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		0	(определений)	
118	542868.05	2308238.2 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
119	542852.17	2308197.8 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
120	542855.89	2308196.4 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
121	542871.77	2308236.7 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
122	542881.32	2308261.6 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
123	542890.36	2308283.3 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
124	542917.49	2308285.0 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
125	542958.78	2308287.8 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
126	542992.21	2308290.2 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
127	543028.29	2308279.2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
128	543053.16	2308272.2 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
129	543097.22	2308264.0 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
130	543128.44	2308258.2 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
131	543167.22	2308250.7 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
132	543205.34	2308244.2 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
133	543206.02	2308248.1 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
134	543167.96	2308254.7 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
135	543129.19	2308262.1 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
136	543100.83	2308267.4 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
137	543122.00	2308301.4 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
138	543147.96	2308344.1 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
139	543168.37	2308378.0 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
140	543184.60	2308405.0 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
141	543213.04	2308432.6 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
142	543234.47	2308452.9 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
143	543236.42	2308454.7 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
144	543237.05	2308452.7 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
145	543252.63	2308421.9 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
146	543268.88	2308390.2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
147	543270.35	2308348.7 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
148	543270.96	2308312.7	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		8	(определений)	
149	543242.48	2308313.2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
150	543213.27	2308314.0 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
151	543213.17	2308310.0 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
152	543242.39	2308309.2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
153	543271.12	2308308.7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
154	543274.24	2308265.0 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
155	543277.08	2308228.8 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
156	543250.21	2308230.8 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
157	543249.91	2308226.8 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
158	543279.02	2308224.6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
159	543306.51	2308220.0 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
160	543298.64	2308184.3 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
161	543272.39	2308158.5 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
162	543255.65	2308141.4 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
163	543240.42	2308125.8 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
164	543230.91	2308134.5 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
165	543209.22	2308153.0 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
166	543206.62	2308149.9 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
167	543228.26	2308131.5 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
168	543237.89	2308122.7 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
169	543213.87	2308086.5 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
170	543193.82	2308056.0 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
171	543171.98	2308024.0 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
172	543140.30	2308029.9 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
173	543139.56	2308026.0 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
174	543171.47	2308020.1 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
175	543187.87	2307980.7 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
176	543202.48	2307944.6 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
177	543218.08	2307907.2 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
178	543232.26	2307872.9 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
179	543245.41	2307840.9	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10

		1	(определений)	
180	543249.11	2307842.4 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
181	543235.96	2307874.4 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
182	543221.78	2307908.7 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
183	543206.18	2307946.1 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
184	543191.57	2307982.2 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
185	543175.16	2308021.6 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
186	543197.13	2308053.7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
187	543217.21	2308084.3 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
188	543242.06	2308121.8 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
189	543258.51	2308138.6 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
190	543275.21	2308155.6 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
191	543302.28	2308182.3 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
192	543310.46	2308219.3 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
193	543335.29	2308215.0 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
194	543369.74	2308208.7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
195	543408.78	2308203.5 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
196	543453.49	2308203.7 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
197	543485.65	2308203.8 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
198	543515.98	2308204.0 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
199	543555.95	2308209.5 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
200	543592.64	2308196.9 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
201	543578.46	2308161.5 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
202	543564.24	2308126.1 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
203	543548.39	2308085.5 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
204	543534.96	2308049.9 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
205	543523.40	2308062.9 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
206	543492.96	2308097.7 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
207	543489.94	2308095.0 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
208	543520.39	2308060.2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
209	543533.51	2308045.5 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
210	543530.02	2308026.7	Метод спутниковых геодезических измерений	0.10



Масштаб 1 : 1000

**Глава Угловского городского поселения
Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

А.В. Стекольников

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства ВЛ-0,4 кВ от КТП -30 кВА «Заборка» Л-2 ТПС «Окуловка») сроком на 49 лет по ходатайству ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Заборка, в кадастровом квартале 53:12:1021001, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1021001:2, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1021001:19, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Заборка,

(площадь части земельного участка в установленных границах публичного сервитута 2326 кв.м).

Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _i), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	560245,98	2303401,8 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	560226,57	2303457,7 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	560216,54	2303486,8 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	560239,10	2303516,7 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
5	560252,74	2303535,1 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
6	560262,45	2303534,4 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
7	560262,75	2303538,4 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
8	560250,71	2303539,3 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
9	560237,03	2303520,6 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
10	560205,00	2303542,1 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
11	560184,74	2303585,4 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
12	560181,12	2303583,7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
13	560201,85	2303539,4 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
14	560234,63	2303517,4 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
15	560212,71	2303488,4 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
16	560186,23	2303453,6 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
17	560162,75	2303417,3 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
18	560132,95	2303373,1 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

19	560112,89	2303343,8 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
20	560092,87	2303314,8 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
21	560053,09	2303285,5 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
22	560063,86	2303242,3 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
23	560067,74	2303243,2 7	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
24	560057,62	2303283,8 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
25	560095,81	2303312,0 5	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
26	560115,23	2303340,2 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
27	560141,42	2303328,0 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
28	560143,10	2303331,7 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
29	560117,53	2303343,5 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
30	560136,25	2303370,9 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
31	560166,08	2303415,0 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
32	560189,52	2303451,3 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
33	560213,63	2303483,0 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
34	560222,79	2303456,4 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
35	560242,20	2303400,5 1	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
1	560245,98	2303401,8 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

Ознакомиться с ходатайством об установлении публичного сервитута и описанием местоположения границ публичного сервитута можно в Администрации Угловского городского поселения по адресу: Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298, по рабочим дням с 08.30 до 17.30, перерыв на обед с 13.00 до 14.00.

Правообладатели земельных участков, в отношении которых испрашивается публичный сервитут, если их права (обременения права) не зарегистрированы в Едином государственном реестре недвижимости, могут обратиться с заявлением об учете их прав на земельные участки с приложением копий документов, подтверждающих эти права в Администрацию Угловского городского поселения в рабочие дни с 8.30 до 13.00 и с 14.00 до 17.30 ч., по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский район, р.п.Угловка, ул.Центральная, д.9, контактный телефон (81657) 26-298. Последний день подачи заявлений 29 марта 2022 года.

Приложение: схема границ публичного сервитута.

Глава Угловского городского поселения

А.В. Стекольников

**Сообщение о возможном
установлении публичного
сервитута с целью размещения
объектов электросетевого хозяйства
сроком на 49 лет**

Администрация Угловского городского поселения Окуловского муниципального района Новгородской области, в соответствии со статьёй 39.42 Земельного кодекса Российской Федерации, информирует об установлении публичного сервитута с целью размещения объекта электросетевого хозяйства ВЛ-0,4 кВ от КТП -40 кВА «Золотково» Л-7 ПС «Кулотино») сроком на 49 лет по ходатайству

ПАО «Россети Северо-Запад» в отношении земель и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Золотково, в кадастровом квартале 53:12:1006001, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1006001:9, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1006001:19, в том числе на часть земельного участка с кадастровым номером 53:12:1006001:24, расположенных по адресу: Российская Федерация, Новгородская область, Окуловский муниципальный район, Угловское городское поселение, д. Золотково,

(площадь части земельного участка в установленных границах публичного сервитута 1703 кв.м).

Перечень координат характерных точек границ публичного сервитута:

Обозначение характерных точек границ	Координаты, м		Метод определения координат характерной точки	Средняя квадратическая погрешность положения характерной точки (M _i), м
	X	Y		
1	2	3	4	5
1	562291,53	2308850,0 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
2	562289,55	2308853,5 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
3	562283,20	2308849,9 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
4	562254,21	2308839,0 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
5	562222,25	2308827,1 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
6	562227,71	2308847,7 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
7	562223,85	2308848,7 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
8	562217,66	2308825,4 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
9	562179,54	2308811,1 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
10	562142,80	2308797,3 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
11	562118,57	2308786,9 2	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
12	562095,43	2308816,0 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
13	562068,49	2308847,4 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
14	562076,80	2308870,2 0	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
15	562094,25	2308880,2 8	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
16	562092,25	2308883,7 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
17	562073,54	2308872,9 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
18	562063,93	2308846,6 6	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
19	562092,35	2308813,4 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
20	562115,55	2308784,2 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
21	562094,63	2308747,9 4	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
22	562071,42	2308705,8 3	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10
23	562074,92	2308703,8 9	Метод спутниковых геодезических измерений (определений)	0.10

Схема расположения границ публичного сервитута
ВЛ-0,4 кВ от КТП-25 кВА "Лунино" Л-



Масштаб 1 : 1500

Адрес редакции издателя:

174449, Новгородская
область
Окуловского район,
р.п. Угловка, ул.
Центральная, д. 9

E-mail: admugl@yandex.ru

Интернет-сайт:

www.uglovkaadm.ru

Главный редактор:

А.В. Стекольников

Тираж: 4 экземпляра

Отпечатано в
Администрации
Угловского городского
поселения

Бюллетень
распространяется на
безвозмездной основе