



**ГОРОДСКОЙ ОКРУГ ГОРОД ЕЛЕЦ
ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ**

**Схема теплоснабжения
городского округа город Елец Липецкой области
на период до 2045 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

**Начальник Управления
коммунального хозяйства**

Администрации городского округа город Елец

подпись, печать

В.А. Басалаев

Разработчик: ООО «Центр теплоэнергосбережений».

Юр. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная. д. 19/1, офис 521

Факт. адрес: 107078, г. Москва, ул. Новая Басманная. д. 19/1, офис 521

**Генеральный директор
ООО «ЦТЭС»**

подпись, печать

А.Х. Регинский

г. Елец, 2025 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа	12
1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 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)	12
1.1.1. Базовые площади строительных фондов	12
1.1.2. Приросты площади строительных фондов	18
1.1.3. Анализ показателей на расчетный период	19
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	20
1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности	29
1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии ...	46
1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя	62
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	62
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу	62
2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	65
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	65
2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	65
2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	70
2.1.3. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии	70
2.2. 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	71
2.3. 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	103

2.4.	Радиусы эффективного теплоснабжения	104
3.	Существующие и перспективные балансы теплоносителя.....	106
3.1.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	106
3.2.	Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	132
4.	Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города.....	133
4.1.	Описание сценариев развития теплоснабжения города	134
4.2.	Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города ...	141
5.	Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	147
5.1.	Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения.....	147
5.1.1.	Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	147
5.1.2.	Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок	147
5.2.	Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	148
5.3.	Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	149
5.4.	Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	149
5.5.	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.....	149
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	150
5.7. 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.....	150
5.8. 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	150
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей.....	151
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	151
6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	153
6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	154
6.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа.....	155
6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения ...	157
6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных ..	158
6.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	160
6.6. Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	162
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	162

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций	167
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	168
7.1. 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.....	168
7.2. 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.....	172
8. Перспективные топливные балансы	173
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	173
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	185
8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения	186
8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	186
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа	186
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию.....	187
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	187
9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	197
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе.....	205

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	205
10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям).....	213
10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций).....	213
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	219
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией	228
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	229
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	236
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	239
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	240
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа	254
13.1. 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	254
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	254
13.3. 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	254
13.4. 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.	255
13.5. 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....	255
13.6. 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.....	255
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	256
14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа	257
15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	262

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 2.1 – Объемы отпуска тепловой энергии теплоснабжающими организациями за 2024 г	66
Рисунок 2.2 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации: адресная привязка на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии	69
Рисунок 2.3 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения.....	71
Рисунок 4.1 – Вариант 2, объединение зон деятельности котельной ул. Коммунаров 89а с котельными: ул. Коммунаров 5а, ул. Ленина 88 и ул. Советская 85	140
Рисунок 4.2 – Вариант 1, объединение зон деятельности ЕТЭЦ с котельными Товарная 11 и Товарная 15.	140
Рисунок 4.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»).....	142
Рисунок 4.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП города Ельца «Елец-сервис»)	143
Рисунок 4.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»).....	144
Рисунок 4.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «Мегастрой»).....	145
Рисунок 15.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»).....	262
Рисунок 15.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП города Ельца «Елец-сервис»)	263
Рисунок 15.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»).....	264
Рисунок 15.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «Мегастрой»).....	265

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку + известные объекты и зоны теплopotребления на отдаленную перспективу (таблица П33.2 МУ)	13
Таблица 1.2 - Данные по вводу в эксплуатацию жилых, социальных и промышленных площадей, тыс. кв. м	18
Таблица 1.3 – Ключевые показатели развития городского округа	18
Таблица 1.4 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 5 лет	18
Таблица 1.5 - Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий	23
Таблица 1.6- База нормативов в разрезе каждого типа здания и по всему диапазону возможной этажности	23
Таблица 1.7- Удельное теплopotребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах городского округа (таблица П29.1 МУ)	29
Таблица 1.8- Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения	31
Таблица 1.9 – Прогнозы приростов тепловых нагрузок по кадастровым кварталам г. Елец в зданиях общественно-делового фонда, Гкал/ч.....	36
Таблица 1.10 – Прогнозы приростов тепловых нагрузок по кадастровым кварталам г. Елец в жилых зданиях и зданиях общественно-делового фонда, Гкал/ч	41
Таблица 1.11 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в жилых зданиях, Гкал/год.....	47
Таблица 1.12 – Прогноз приростов потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в зданиях общественно-делового фонда, Гкал/год.....	52
Таблица 1.13 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в жилых зданиях и зданиях общественно-делового фонда, Гкал/год.....	57
Таблица 1.14 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	63
Таблица 2.1 - Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города Елец, по состоянию на 01.01.2025 г.	65
Таблица 2.2 - Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории городского округа г. Елец ...	67
Таблица 2.3 - Перспективные потребители централизованного теплоснабжения	70
Таблица 2.4 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица П34.1 МУ)	74
Таблица 2.5 - Перспективный баланс тепловой мощности котельных систем централизованного теплоснабжения по приоритетному варианту развития, Гкал/ч.....	75
Таблица 2.6 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников г. Елец.....	104
Таблица 3.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)	107
Таблица 4.1 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме	134

Таблица 4.2. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по источникам тепловой энергии Вариант 1	135
Таблица 4.3. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по источникам тепловой энергии Вариант 2 (приоритетный вариант)	137
Таблица 4.4. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по тепловым сетям Вариант 1	138
Таблица 4.5. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по тепловым сетям Вариант 2	139
Таблица 4.6. – Общая стоимость реализации мероприятий по Варианту 1 и Варианту 2, тыс. руб. в ценах 01.04.2025 г. без учета НДС	139
Таблица 4.7 – Перечень и стоимость мероприятий по переключению котельных на котельную Новоліпецкая ЗВ и на Елецкую ТЭЦ.....	146
Таблица 4.8 – Стоимость мероприятий по вариантам перспективного развития, без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года.....	146
Таблица 4.9 - Результаты сравнения вариантов по критериям.....	146
Таблица 5.1. – Перечень и сроки реализации мероприятий по приоритетному варианту	148
Таблица 5.2- Состав котельных, предлагаемых к выводу из эксплуатации по Варианту 2 (приоритетный вариант)	150
Таблица 6.1 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)	156
Таблица 6.2 - Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по перспективному варианту развития	159
Таблица 6.3 - Строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.....	161
Таблица 6.3 - Реконструкция тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.....	164
Таблица 7.1 - Расчет инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	170
Таблица 8.1 - Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Елецкая ТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Ліпецкая генерация» в зоне ЕТО-1 ..	174
Таблица 8.2 - Перспективные максимальные расходы топлива в отопительный и летний периоды Елецкой ТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - Ліпецкая генерация».....	175
Таблица 8.3- Перспективные расходы условного топлива на производство тепловой энергии котельными по зонам деятельности	176
Таблица 8.4 - Перспективные расходы натурального топлива по зонам деятельности котельных г. Елец.....	179
Таблица 8.5 - Перспективные максимальные расходы натурального топлива в отопительный период по зонам деятельности котельных г. Елец.....	182
Таблица 8.6 - Виды основного и резервного топлива источников тепловой энергии г. Елец	185
Таблица 9.1 - Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии по перспективному плану развития.....	188

Таблица 9.2- Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий в тепловых сетях по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО, тыс. руб. (в ценах на год реализации – прогнозных ценах без НДС)	198
Таблица 9.3 - Расчет инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения.....	206
Таблица 10.1- Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа.....	214
Таблица 10.2 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 3.2 Главы 15 базовой версии).....	220
Таблица 10.3- Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)	224
Таблица 10.4 - Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО	229
Таблица 10.5 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа.....	237
Таблица 11.1 – Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии согласно приоритетного плана развития	239
Таблица 12.1- Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей г. Елец (в зоне ЕТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»).....	242
Таблица 12.2 - Перечень выявленных бесхозных тепловых сетей г. Елец (в зоне котельных филиала МУП «Елец-Сервис»).....	244
Таблица 14.1 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности.....	258
Таблица 14.2 - Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях	260

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах городского округа

Общие положения и принятые нормативы

При дальнейших актуализациях последний год расчетного периода меняться не должен, что обусловлено ч. 2 ПП РФ от 22.02.2012 №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276):

«10. Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации, за исключением случаев, указанных в пункте 12 настоящего документа. Конечной датой периода, на который разрабатывается (утверждается) проект актуализированной схемы теплоснабжения, является конечная дата периода действия схемы теплоснабжения.»

Расчетный срок действия Схемы теплоснабжения разделен на этапы:

- 2025-2029 гг. (включительно, с ежегодным прогнозом);
- 2030-2034 гг. (5-летний период);
- 2035-2039 гг. (5-летний период);
- 2040-2045 гг. (6-летний период).

1.1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и приросты отопливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления 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)

1.1.1. Базовые площади строительных фондов

Все приросты площадей, потребления тепловой мощности и тепловой энергии скорректированы с учетом фактического ввода строительных фондов за базовый период актуализации (2024 г.). При последующих актуализациях проекта Схемы теплоснабжения необходимо исключать из таблицы 1. фактически введенные объекты и производить корректировку таблиц с прогнозами площадей, нагрузок и теплопотребления. В таблице ниже представлены сведения по вводу в эксплуатацию жилых, социальных и промышленных площадей.

Таблица 1.1 - Перечень потребителей тепловой энергии, планируемых к подключению в следующую пятилетку + известные объекты и зоны теплоснабжения на отдаленную перспективу (таблица П33.2 МУ)

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
1	Здание школы-лицея №5 (реконструкция)	г. Елец ул. Спутников, 9	48:19:6150113	Котельная ул. Коммунаров, 89а	2027	0,06	0,02	0,03	-	0,08	0,09
2	Здания стадиона «Труд» (реконструкция)	г. Елец ул. Коммунаров, 27А	48:19:6160112	Котельная ул. Коммунаров, 89а	2035	0,12	0,04	0,05	-	0,16	0,17
3	Здание кинотеатра «Луч» (реконструкция)	г. Елец ул. Коммунаров, 22	48:19:6160108	Котельная ул. Коммунаров, 89а	2026	0,15	0,05	0,06	-	0,2	0,21
4	Строительство детского сада в мкр. «Черная слобода»	г. Елец мкр. «Черная слобода»		индивидуальное отопление	2045	-	-	-	-	-	-
5	Строительство детского сада в мкр. «Черная слобода»	г. Елец мкр. «Черная слобода»		индивидуальное отопление	2045	-	-	-	-	-	-
6	Строительство детского сада в мкр. «Московский»	г. Елец мкр. «Московский»		индивидуальное отопление	2033	-	-	-	-	-	-
7	Строительство культурно-досугового центра в мкр. «Московский»	г. Елец мкр. «Московский»		индивидуальное отопление	2033	-	-	-	-	-	-
8	Строительство школы в мкр. «Черная слобода»	г. Елец мкр. «Черная слобода»		индивидуальное отопление	2045	-	-	-	-	-	-
9	Строительство детского сада в мкр. «Северный»	г. Елец мкр. «Северный»		индивидуальное отопление	2045	-	-	-	-	-	-
10	Строительство детского сада в мкр. «Северный»	г. Елец мкр. «Северный»		индивидуальное отопление	2045	-	-	-	-	-	-

Уникальн ый номер абонента в электрон ной модели	Название объекта	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируе мого подключе ния	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максима льная)	технол огия	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
11	Реконструкция здания школы №6, расположенного по адресу: Липецкая обл., г. Елец, ул. Мира, 135, для размещения административного здания ОБУ «Центр социальной защиты населения Липецкой области»	г. Елец, ул. Мира, 135		индивидуальное отопление	2025	-	-	-	-	-	-
12	Жилой корпус на 100 койко - мест в ОГБУ «Елецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов», расположенного по адресу: Липецкая область, г. Елец, ул. Пригородная, Д.55А	г. Елец, ул. Пригородная, 55А	48:19:606012 6	Котельная ул. Коммунаров, 89а	2026	0,13	0,05	0,07		0,18	0,20
13	Многоквартирные жилые здания мкр. Московский - 57 тыс. кв. м.	г. Елец мкр. Московский		индивидуальное отопление	2026	-	-	-	-	-	-
14	Многоквартирные жилые здания мкр. Александровский (МКД) 25 тыс. кв.м	г. Елец мкр. Александровский		индивидуальное отопление	2025- 2029	-	-	-	-	-	-
15	Многоквартирные жилые здания мкр. Черная Слобода (МКД) 12 тыс. кв.м	г. Елец мкр. Черная Слобода		индивидуальное отопление	2026	-	-	-	-	-	-

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
16	Многokвартирные жилые здания мкр. Кирпичный (МКД) 3 тыс. кв.м.	г. Елец мкр. Кирпичный	48:19:6060101	Елецкая ТЭЦ ТМ-1	2027	0,18	0,05	0,08	-	0,23	0,26
17	Многokвартирные жилые здания ул. Городская (в районе дома 184 - в рамках КРТ) - 4,5 тыс. кв.м,	г. Елец ул. Городская (в районе дома 184)		индивидуальное отопление	2025-2026	-	-	-	-	-	-
18	Многokвартирные жилые здания ул. Привокзальная 2В (МКД в рамках КРТ) 15 тыс. кв.м.	г. Елец ул. Привокзальная 2В		индивидуальное отопление	2026	-	-	-	-	-	-
19	Многokвартирные жилые здания ул. Коммунаров (в районе дома 131 А) 3 тыс. кв.м.	г. Елец ул. Коммунаров (в районе дома 131 А)	48:19:6110501	Котельная ул. Коммунаров, 89а	2026	0,18	0,05	0,08	-	0,23	0,26
20	Многokвартирные жилые здания ул. Коммунаров (в районе Котельной) 40 тыс. кв.м.	г. Елец ул. Коммунаров (в районе Котельной)		индивидуальное отопление	2027	-	-	-	-	-	-
21	Многokвартирные жилые здания ул. Октябрьская (в районе дома 19) 3 тыс. кв.м.	г. Елец ул. Октябрьская (в районе дома 19)	48:19:6030316	Елецкая ТЭЦ ТМ-1	2027	0,18	0,05	0,08	-	0,23	0,26
22	Многokвартирный жилой дом по ул. Радиотехнической в г. Ельце (1 этап)	г. Ельц ул. Радиотехнической		индивидуальное отопление	2026	-	-	-	-	-	-

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
23	Многоквартирный жилой дом по ул. Радиотехнической в г. Ельце (2 этап)	г. Елец ул. Радиотехнической		индивидуальное отопление	2027	-	-	-	-	-	-
24	Жилое здание, расположенное по адресу: Липецкая обл., г. Елец, ул. Городская, 184А	г. Елец, ул. Городская, 184А		индивидуальное отопление	2025	-	-	-	-	-	-
25	Жилое здание №2. Блок - секция 11-12 (ул. Радиотехническая, 28Б)	г. Елец ул. Радиотехническая, 28Б		индивидуальное отопление	2026	-	-	-	-	-	-
26	Жилое 10-ти этажное здание (3 секции) мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский в городском округе город Елец	г. Елец мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский		индивидуальное отопление	2028	-	-	-	-	-	-
27	Жилое 10-ти этажное здание (2 секции) мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский в городском округе город Елец	г. Елец мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский		индивидуальное отопление	2028	-	-	-	-	-	-
28	Жилое 10-ти этажное здание (1 секция) мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский в городском округе город Елец	г. Елец мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский		индивидуальное отопление	2028	-	-	-	-	-	-

Уникальный номер абонента в электронной модели	Название объекта	Адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч					
						отопление и вентиляция	ГВС (средняя)	ГВС (максимальная)	технология	сумма с учетом средней ГВС	сумма с учетом макс. ГВС
29	Жилое 10-ти этажное здание (2 секции) мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский в городском округе город Елец	г. Елец мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский		индивидуальное отопление	2028	-	-	-	-	-	-
30	Жилое 10-ти этажное здание (1 секция) мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский в городском округе город Елец	г. Елец мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский		индивидуальное отопление	2028	-	-	-	-	-	-
31	Малозэтажная многоквартирная и блокированная жилая застройка в в мкр. «Черная слобода»	г. Елец мкр. «Черная слобода»		индивидуальное отопление	2030	-	-	-	-	-	-
32	Жилое 10-ти этажное здание (1 секция) мкр.«Александровский» в районе ул. Городская и пер. Майский в городском округе город Елец	г. Елец мкр. «Черная слобода»		индивидуальное отопление	2028	-	-	-	-	-	-
33	Малозэтажная многоквартирная и блокированная жилая застройка в в мкр. «Черная слобода»	г. Елец мкр. «Черная слобода»		индивидуальное отопление	2030	-	-	-	-	-	-

Таблица 1.2 - Данные по вводу в эксплуатацию жилых, социальных и промышленных площадей, тыс. кв. м

Годы	2020	2021	2022	2023	2024
Общая отопливаемая площадь строительных фондов на начало года	3234,30	3277,42	3330,80	3351,70	3389,30
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	43,12	48,64	20,93	37,60	25,39
новое строительство, в том числе:	43,12	48,64	20,93	37,60	25,39
многоквартирные жилые здания	3,02	7,54	7,73	16,60	8,16
индивидуальная жилищная застройка	40,10	41,10	13,20	21,00	16,00
Выбыло общей отопливаемой площади	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прибыло общей отопливаемой площади, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
общественно-деловая застройка	0,00	0,00	0,00	0,00	1,23
Общая отопливаемая площадь на конец года	3277,42	3326,06	3351,73	3389,30	3414,69

В таблице ниже представлены ключевые показатели согласно актуализируемой версии Схемы теплоснабжения.

Таблица 1.3 – Ключевые показатели развития городского округа

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024
1. Численность населения, тыс. чел.					
Базовый	102,31	99,88	99,21	98,25	97,30
2. Отапливаемые площади жилых фондов, тыс. кв. м					
Базовый	3277,40	3330,60	3351,70	3389,30	3413,46
2-2. Общая (отапливаемая) площадь МКД, тыс. кв. м					
Базовый	1491,90	1545,10	1566,20	1582,80	1590,96
2-3. Индивидуальный жилой фонд, тыс. кв. м					
Базовый	1785,50	1785,50	1785,50	1806,50	1822,50
3. Отапливаемые площади общественно-деловой застройки + зданий коммунально-складского назначения, тыс. кв. м					
Базовый	53,40	53,40	53,40	53,40	54,63
4. Тепловая нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения, Гкал/ч (с учетом средней ГВС)					
Базовый	180,99	182,98	188,29	186,30	180,70

1.1.2. Приросты площади строительных фондов

Прогноз численности населения в целом основывается на тенденциях в демографии и перспективах социально-экономического развития, предполагающий реализацию мероприятий демографической политики, направленных на повышение уровня рождаемости, снижение смертности, усиление миграционной активности с улучшением качества жизни, созданием новых рабочих мест, а также исходя из потенциальной емкости территории города.

Динамика численности населения за последние 5 лет, представленная в таблице ниже.

Таблица 1.4 - Изменение численности населения муниципального образования за последние 5 лет

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024
1. Численность населения, тыс. чел.					
Базовый	102,31	99,88	99,21	98,25	97,30
2. Отапливаемые площади жилых фондов, тыс. кв. м					
Базовый	3277,40	3330,60	3351,70	3389,30	3413,46

Показатели	2020	2021	2022	2023	2024
2-2. Общая (отапливаемая) площадь МКД, тыс. кв. м					
Базовый	1491,90	1545,10	1566,20	1582,80	1590,96
2-3. Индивидуальный жилой фонд, тыс. кв. м					
Базовый	1785,50	1785,50	1785,50	1806,50	1822,50
3. Отапливаемые площади общественно-деловой застройки + зданий коммунально-складского назначения, тыс. кв. м					
Базовый	53,40	53,40	53,40	53,40	54,63
4. Тепловая нагрузка в зоне централизованного теплоснабжения, Гкал/ч (с учетом средней ГВС)					
Базовый	180,99	182,98	188,29	186,30	180,70

За последние 5 лет численность населения сократилась на 5,01 тыс. чел. (5,1 %). Численность постоянного населения городского округа на начало 2025 года составляла 97,3 тыс. чел.

Объемы строительства

Динамика изменения площадей существующего жилого фонда представлена в таблице выше. Информация принята согласно данным, представленными Администрацией города.

Наибольшую долю жилой застройки составляют индивидуальные жилые дома, индивидуальное жилищное строительство также активно развивается и в 2024 г.

На начало 2025 г. уровень жилищной обеспеченности в городе составил 35,08 м²/чел., что превышает установленный стандарт социальной нормы общей площади на человека по РФ на 97% (17,8 кв. м общей площади на человека).

1.1.3. Анализ показателей на расчетный период

Численность населения

Прогноз численности населения в целом основывается на тенденциях в демографии и перспективах социально-экономического развития, предполагающий реализацию мероприятий демографической политики, направленных на повышение уровня рождаемости, снижение смертности, усиление миграционной активности с улучшением качества жизни, созданием новых рабочих мест, а также исходя из потенциальной емкости территории города.

При условии сохранения ежегодной убыли на уровне последних 5 лет возможно сокращение численности населения к 2045 г. до 79,3 тыс. чел.

Учитывая указанные обстоятельства, проектом Схемы теплоснабжения предусматривается сохранение численности населения на текущем уровне, в период до 2045 г.

Прогноз перспективной численности населения нуждается в ежегодной корректировке, поскольку от этого напрямую зависит развитие районов муниципального образования и, следовательно, перспективное потребление тепловой мощности и тепловой энергии на цели теплоснабжения.

Объемы строительства

В соответствии с данными, представленными администрацией г. Ельца, произведен расчет прироста площадей по кадастровым кварталам. *Сводные показатели прироста строительных фондов*

Прогноз прироста площадей строительных фондов, потребления тепловой мощности и энергии составлен на основании следующих исходных данных:

- ✓ перечень объектов капитального строительства, планируемых к вводу на территории города;
- ✓ утвержденные проекты планировок и межевания по районам города;
- ✓ действующие технические условия на присоединение к тепловым сетям теплоснабжающих организаций.

1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе

Расчет перспективного теплоснабжения должен осуществляться на основании СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». В документе выделены 6 характерных групп потребителей тепловой энергии:

- 1) жилые здания, общежития;
- 2) общественные, кроме перечисленных в поз. 3-6;
- 3) поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты;
- 4) дошкольные учреждения, хосписы;
- 5) административного назначения (офисы);
- 6) сервисного обслуживания.

Нормативы согласно данному документу представлены для 1 м³ здания, т.е. имеют размерность Вт/(м³·°C). Таким образом, для расчета перспективных тепловых нагрузок и перспективного теплоснабжения необходимо предварительно задаваться высотой здания.

Вместе с тем в СП 124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 представлены нормативы для жилой застройки, отнесенные на единицу площади отапливаемого здания (Вт/м²) для каждой расчетной температуры наружного воздуха. При этом пунктом 5.2 СП 124.13330.2012 четко определено:

«Решения по перспективному развитию систем теплоснабжения населенных пунктов, промышленных узлов, групп промышленных предприятий, районов и других административно-территориальных образований, а также отдельных СЦТ следует разрабатывать в схемах теплоснабжения. При разработке схем теплоснабжения расчетные тепловые нагрузки определяются:

- а) для существующей застройки населенных пунктов и действующих промышленных предприятий – по проектам с уточнением по фактическим тепловым нагрузкам;*
- б) для намечаемых к строительству промышленных предприятий – по укрупненным нормам развития основного (профильного) производства или проектам аналогичных производств;*
- в) для намечаемых к застройке жилых районов – по укрупненным показателям плотности размещения тепловых нагрузок или при известной этажности и общей площади зданий, согласно генеральным планам застройки районов населенного пункта – по удельным тепловым характеристикам зданий (Приложение В)».*

Нормативы, представленные в приложении В СП 124.13330.2012 «Для зданий строительства после 2015 г.», предусматривают снижение теплопотребления лишь на 11% по отношению к базовому уровню (категория «Для зданий строительства после 2010 г.»). Таким образом, необходимо предусмотреть снижение показателя:

- с 2018 – на 20% от норматива «Для зданий строительства после 2010 г.»;
- с 2023 – на 40% от норматива «Для зданий строительства после 2010 г.»;
- с 2028 г. – на 50% от норматива «Для зданий строительства после 2010 г.».

Требования энергоэффективности для новых зданий утверждены Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 ноября 2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений». Согласно п. 7 данного документа:

«Для вновь создаваемых зданий (в том числе многоквартирных домов), строений, сооружений удельная характеристика расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию уменьшается:

➤ *с 1 июля 2018 г. - на 20 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение N 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение N 2 к настоящим Требованиям);*

➤ *с 1 января 2023 г. - на 40 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение N 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение N 2 к настоящим Требованиям);*

➤ *с 1 января 2028 г. - на 50 процентов по отношению к удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию малоэтажных жилых многоквартирных зданий (приложение N 1 к настоящим Требованиям) или удельной характеристике расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию (приложение N 2 к настоящим Требованиям)».*

При этом нормативы, представленные в Приложении 2, полностью соответствуют нормативам СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий». Следовательно, для зданий необходимо предусмотреть снижение показателя:

➤ с 2018 – на 20% от норматива СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;

➤ с 2023 – на 40% от норматива СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий»;

➤ с 2028 г. – на 50% от норматива СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий».

Климатические характеристики г. Липецка определены в соответствии с СП131.13330.2020 актуализированная версия «СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»»:

1) $t_{p.o} = -25^{\circ}\text{C}$ - расчётная температура наружного воздуха для проектирования отопления;

2) $t_{cp.o} = -3,1^{\circ}\text{C}$ - средняя температура наружного воздуха за отопительный период;

3) $n_o = 196$ суток – продолжительность отопительного периода.

Таким образом, нормативы удельной тепловой нагрузки и удельного теплопотребления принимаются в соответствии с СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», с учетом

1) СП 131.13330.2018 актуализированная версия СНиП 23-01-99 «Строительная климатология»;

2) Снижения нормативов потребления тепловой мощности согласно Приказу Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17.11.2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений».

Данные строительные нормы и правила устанавливают требования к тепловой защите зданий в целях экономии энергии при обеспечении санитарно-гигиенических и оптимальных параметров микроклимата помещений и долговечности ограждающих конструкций зданий и сооружений.

Требования к повышению тепловой защиты зданий и сооружений, основных потребителей энергии являются важным объектом государственного регулирования в большинстве стран мира. Эти требования рассматриваются также с точки зрения охраны окружающей среды, рационального использования не возобновляемых природных ресурсов, уменьшения влияния «парникового» эффекта и сокращения выделений двуоксида углерода и других вредных веществ в атмосферу.

Данные нормы затрагивают часть общей задачи энергосбережения в зданиях. Одновременно с созданием эффективной тепловой защиты, в соответствии с другими нормативными документами принимаются меры по повышению эффективности инженерного оборудования зданий, снижению потерь энергии при ее выработке и транспортировке, а также по сокращению расхода тепловой и электрической энергии путем автоматического управления и регулирования оборудования и инженерных систем в целом.

Нормы по тепловой защите зданий гармонизированы с аналогичными зарубежными нормами развитых стран. Эти нормы, как и нормы на инженерное оборудование, содержат минимальные требования, и строительство многих зданий может быть выполнено на экономической основе с существенно более высокими показателями тепловой защиты, предусмотренными классификацией зданий по энергетической эффективности.

Данные нормы и правила распространяются на тепловую защиту жилых, общественных, производственных, сельскохозяйственных и складских зданий и сооружений, в которых необходимо поддерживать определенную температуру и влажность внутреннего воздуха.

Согласно СП 50.13330.2012 актуализированная версия СНиП 23-02-2003 «Тепловая защита зданий», энергетическую эффективность жилых и общественных зданий следует устанавливать в соответствии с классификацией по таблице ниже.

Присвоение классов D, E на стадии проектирования не допускается.

Классы A, B, C устанавливают для вновь возводимых и реконструируемых зданий на стадии разработки проектной документации и впоследствии их уточняют в процессе эксплуатации, по результатам энергетического обследования. С целью увеличения доли зданий с классами «A, B» субъекты Российской Федерации должны применять меры по экономическому стимулированию, как к участникам строительного процесса, так и эксплуатирующим организациям.

Классы D, E устанавливают при эксплуатации возведенных до 2000 г. зданий с целью разработки органами администраций субъектов Российской Федерации очередности и мероприятий по реконструкции этих зданий.

В соответствии с п. 8 Требований энергоэффективности зданий, строений и сооружений:

«В задании на проектирование следует указывать класс энергетической эффективности B ("высокий") и процент снижения нормируемого удельного расхода

энергии на цели отопления и вентиляции по отношению к базовому уровню. Соответствие проектных значений нормируемым на стадии проектирования устанавливается в энергетическом паспорте здания. При неудовлетворении приведенных выше требований усиливается теплозащита наружных ограждающих конструкций, либо выполняются мероприятия по повышению энергоэффективности систем отопления и вентиляции».

Таблица 1.5 - Классы энергетической эффективности жилых и общественных зданий

Обозначение класса	Наименование класса	Величина отклонения расчетного (фактического) значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания от нормируемого, %	Рекомендуемые мероприятия, разрабатываемые субъектами РФ
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A++ A+ A	Очень высокий	Ниже -60 От -50 до -60 включительно От -40 до -50 включительно	Экономическое стимулирование
B+ B	Высокий	От -30 до -40 включительно От -15 до -30 включительно	Экономическое стимулирование
C+ C C-	Нормальный	От -5 до -15 включительно От +5 до -5 включительно От +15 до 5 включительно	Мероприятия не разрабатываются
При эксплуатации существующих зданий			
D	Пониженный	От +15,1 до +50 включительно	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании
E	Низкий	Более +50	Реконструкция при соответствующем экономическом обосновании или снос

Схемой теплоснабжения предусматривается ввод зданий категорий энергоэффективности А, В и С.

В настоящее время определенная доля застройщиков не использует в полной мере современные энергоэффективные технологии, экономя на сырье и материалах при строительстве. Подобный тренд объясняется:

- 1) Ограниченной покупательской способностью жильцов в многоквартирных домах. Дорогие РИР Энерготные метры могут оказаться не востребованы, с учетом среднестатистического уровня жизни горожан;
- 2) Дешевизной тепловой энергии для отопления будущих зданий.

Нормативы, используемые для расчета тепловых нагрузок, представлены в таблице ниже (Таблица 1.6).

Таблица 1.6- База нормативов в разрезе каждого типа здания и по всему диапазону возможной этажности

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
жилые здания, общежития								
1	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	73,0	67,0	58,4	43,8	36,5
2	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		58,0	55,0	46,4	34,8	29,0
3	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		58,0	55,0	46,4	34,8	29,0
4	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		49,0	45,0	39,2	29,4	24,5
5	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		49,0	45,0	39,2	29,4	24,5
6	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		49,0	45,0	39,2	29,4	24,5
7	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		43,0	40,0	34,4	25,8	21,5
8	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		43,0	40,0	34,4	25,8	21,5
9	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		43,0	40,0	34,4	25,8	21,5
10	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		43,0	40,0	34,4	25,8	21,5
11	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		41,0	37,0	32,8	24,6	20,5

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
12	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		41,0	37,0	32,8	24,6	20,5
13	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		41,0	37,0	32,8	24,6	20,5
14	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		41,0	37,0	32,8	24,6	20,5
15	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
16	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
17	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
18	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
19	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
20	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
21	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
22	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
23	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
24	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
25	Отопление и вентиляция	Вт/ м ²		38,0	36,0	30,4	22,8	19,0
По всем типам этажности	ГВС	Вт/ м ²		12,2	12,2	12,2	12,2	12,2
Расчетная нагрузка								
1	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализиров анная редакция СНиП 41-02- 2003	62,8	57,6	50,2	37,7	31,4
2	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		49,9	47,3	39,9	29,9	24,9
3	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		49,9	47,3	39,9	29,9	24,9
4	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		42,1	38,7	33,7	25,3	21,1
5	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		42,1	38,7	33,7	25,3	21,1
6	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		42,1	38,7	33,7	25,3	21,1
7	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		37,0	34,4	29,6	22,2	18,5
8	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		37,0	34,4	29,6	22,2	18,5
9	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		37,0	34,4	29,6	22,2	18,5
10	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		37,0	34,4	29,6	22,2	18,5
11	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		35,3	31,8	28,2	21,2	17,6
12	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		35,3	31,8	28,2	21,2	17,6
13	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		35,3	31,8	28,2	21,2	17,6
14	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		35,3	31,8	28,2	21,2	17,6
15	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
16	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
17	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
18	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
19	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
20	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
21	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
22	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
23	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
24	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
25	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		32,7	31,0	26,1	19,6	16,3
По всем типам этажности	ГВС	ккал/ (ч·м ²)		10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
общественные, кроме перечисленных в поз. 3-6								
1	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий	0,487	0,487	0,390	0,292	0,244
2	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,440	0,440	0,352	0,264	0,220
3	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,417	0,417	0,334	0,250	0,209
4	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,371	0,371	0,297	0,223	0,186
5	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,371	0,371	0,297	0,223	0,186

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
6	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)	Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	0,359	0,359	0,287	0,215	0,180
7	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,359	0,359	0,287	0,215	0,180
8	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,342	0,342	0,274	0,205	0,171
9	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,342	0,342	0,274	0,205	0,171
10	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,324	0,324	0,259	0,194	0,162
11	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,324	0,324	0,259	0,194	0,162
12	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,311	0,311	0,249	0,187	0,156
По всем типам этажности	ГВС	Вт/ м ²	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5
Расчетная нагрузка								
1	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	72,0	72,0	57,6	43,2	36,0
2	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		65,1	65,1	52,1	39,0	32,5
3	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		61,7	61,7	49,3	37,0	30,8
4	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		54,9	54,9	43,9	32,9	27,4
5	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		54,9	54,9	43,9	32,9	27,4
6	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		53,1	53,1	42,5	31,9	26,5
7	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		53,1	53,1	42,5	31,9	26,5
8	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		50,6	50,6	40,5	30,3	25,3
9	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		50,6	50,6	40,5	30,3	25,3
10	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		47,9	47,9	38,3	28,8	24,0
11	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		47,9	47,9	38,3	28,8	24,0
12	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		46,0	46,0	36,8	27,6	23,0
По всем типам этажности	ГВС	ккал/ (ч·м ²)	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты								
1	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	0,394	0,394	0,315	0,236	0,197
2	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,382	0,382	0,306	0,229	0,191
3	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,371	0,371	0,297	0,223	0,186
4	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,359	0,359	0,287	0,215	0,180
5	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,359	0,359	0,287	0,215	0,180
6	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,348	0,348	0,278	0,209	0,174
7	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,348	0,348	0,278	0,209	0,174
8	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,336	0,336	0,269	0,202	0,168
9	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,336	0,336	0,269	0,202	0,168
10	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,324	0,324	0,259	0,194	0,162
11	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,324	0,324	0,259	0,194	0,162
12	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,311	0,311	0,249	0,187	0,156
По всем	ГВС	Вт/ м ²	СП	17,5	17,5	17,5	17,5	17,5

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
типам этажности			124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003					
Расчетная нагрузка								
1	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	45,7	45,7	36,6	27,4	22,9
2	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		44,3	44,3	35,5	26,6	22,2
3	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		43,1	43,1	34,5	25,8	21,5
4	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		41,7	41,7	33,3	25,0	20,8
5	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		41,7	41,7	33,3	25,0	20,8
6	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		40,4	40,4	32,3	24,2	20,2
7	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		40,4	40,4	32,3	24,2	20,2
8	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,0	39,0	31,2	23,4	19,5
9	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,0	39,0	31,2	23,4	19,5
10	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		37,6	37,6	30,1	22,6	18,8
11	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		37,6	37,6	30,1	22,6	18,8
12	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		36,1	36,1	28,9	21,7	18,1
По всем типам этажности	ГВС	ккал/ (ч·м ²)	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
дошкольные учреждения, хосписы								
1	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
2	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
3	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
4	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
5	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
6	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
7	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
8	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
9	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
10	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
11	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
12	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,521	0,521	0,417	0,313	0,261
По всем типам этажности	ГВС	Вт/ м ²	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
Расчетная нагрузка								
1	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
2	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
3	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
4	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
5	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
6	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
7	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
8	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
9	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
10	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
11	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
12	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		70,6	70,6	56,4	42,3	35,3
По всем типам этажности	ГВС	ккал/ (ч·м ²)	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7
административного назначения (офисы)								
1	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	0,417	0,417	0,334	0,250	0,209
2	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,394	0,394	0,315	0,236	0,197
3	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,382	0,382	0,306	0,229	0,191
4	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,313	0,313	0,250	0,188	0,157
5	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,313	0,313	0,250	0,188	0,157
6	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,278	0,278	0,222	0,167	0,139
7	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,278	0,278	0,222	0,167	0,139
8	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,255	0,255	0,204	0,153	0,128
9	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,255	0,255	0,204	0,153	0,128
10	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
11	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
12	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
По всем типам этажности	ГВС	Вт/ м ²	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
Расчетная нагрузка								
1	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная	46,3	46,3	37,0	27,8	23,1
2	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		43,7	43,7	35,0	26,2	21,9
3	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		42,4	42,4	33,9	25,4	21,2
4	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		34,7	34,7	27,8	20,8	17,4
5	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		34,7	34,7	27,8	20,8	17,4
6	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		30,8	30,8	24,7	18,5	15,4
7	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		30,8	30,8	24,7	18,5	15,4

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
8	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	редакция СНиП 23-02-2003	28,3	28,3	22,6	17,0	14,1
9	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		28,3	28,3	22,6	17,0	14,1
10	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		25,7	25,7	20,6	15,4	12,9
11	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		25,7	25,7	20,6	15,4	12,9
12	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		25,7	25,7	20,6	15,4	12,9
По всем типам этажности	ГВС	ккал/ (ч·м ²)	СП 124.13330.201 2 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сервисного обслуживания								
1	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	0,266	0,266	0,213	0,160	0,133
2	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,255	0,255	0,204	0,153	0,128
3	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,243	0,243	0,194	0,146	0,122
4	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
5	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
6	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
7	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
8	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
9	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
10	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
11	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
12	Отопление и вентиляция	Вт/ (м ³ ·°C)		0,232	0,232	0,186	0,139	0,116
По всем типам этажности	ГВС	Вт/ м ²	СП 30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Расчетная нагрузка								
1	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)	СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003	45,7	45,7	36,6	27,4	22,9
2	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		43,9	43,9	35,1	26,3	21,9
3	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		41,8	41,8	33,4	25,1	20,9
4	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
5	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
6	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
7	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
8	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
9	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
10	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
11	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
12	Отопление и вентиляция	ккал/ (ч·м ²)		39,9	39,9	31,9	23,9	19,9
По всем	ГВС	ккал/ (ч·м ²)	СП	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

Этажность	Тепловая нагрузка	Ед. изм.	Обоснование	2011	2016	2018	2023	2028
типам этажности			30.13330.2012 Внутренний водопровод и канализация зданий. Актуализированная редакция СНиП 2.04.01-85					

Таким образом, принятые величины удельного теплопотребления и удельной тепловой нагрузки для вновь строящихся зданий применительно к рассматриваемой климатической зоне выглядят согласно таблице ниже. Поскольку в форме таблицы П29.1 МУ годы корректировки нормативов не соответствуют п. 7 Требований энергоэффективности для новых зданий, утвержденных Приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 17 ноября 2017 года №1550/пр «Об утверждении Требований энергетической эффективности зданий, строений, сооружений», периоды использования нормативов скорректированы.

Таблица 1.7- Удельное теплопотребление и удельная тепловая нагрузка для вновь строящихся зданий в границах городского округа (таблица П29.1 МУ)

Год постройки	Тип застройки	Удельное теплопотребление, Гкал/м ² /год				Удельная тепловая нагрузка, ккал/(ч·м ²)			
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма	Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма
2016 - 2020 г. г.	Жилая многоэтажная	0,084	0	0,069	0,153	40,9	0	8,2	49
	Жилая средне- и малоэтажная	0,11	0	0,069	0,179	51	0	8,2	59,1
	Жилая индивидуальная	0,131	0	0,069	0,2	59,1	0	8,2	67,2
	Общественно - деловая и промышленная	0,062	0,064	0,044	0,17	43,8	46,5	4,9	95,3
2021 - 2032 г. г.	Жилая многоэтажная	0,072	0	0,067	0,139	36,3	0	7,4	43,6
	Жилая средне- и малоэтажная	0,086	0	0,067	0,153	41,5	0	7,4	48,8
	Жилая индивидуальная	0,113	0	0,067	0,18	51,8	0	7,4	59,2
	Общественно - деловая и промышленная	0,056	0,052	0,043	0,151	42,7	37,7	4,5	84,8

1.2.1. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой мощности

Прогноз прироста тепловых нагрузок и теплопотребления сформирован на основе прогноза роста площадей перспективной застройки на период до 2045 года и прогноза удельных параметров теплопотребления объектов нового строительства на отопление и вентиляцию и на нужды ГВС.

Аналогично прогнозу площадей перспективной застройки, прогноз спроса на тепловую

энергию выполнен территориально распределённым, для каждой расчётной единицы территориального деления и для каждого года проектного периода до 2045 года.

Прогнозы приростов нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии представлены в таблице 1.8, прогнозы приростов тепловой нагрузки по элементам территориального деления представлены в таблицах ниже:

- для жилых зданий в таблице 1.9;
- для зданий общественно-делового фонда в таблице 1.10.

Таблица 1.8- Приросты тепловых нагрузок в зоне действия источников теплоснабжения

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Таблица 1.9 – Прогнозы приростов тепловых нагрузок по кадастровым кварталам г. Елец в зданиях общественно-делового фонда, Гкал/ч

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Таблица 1.10 – Прогнозы приростов тепловых нагрузок по кадастровым кварталам г. Елец в жилых зданиях и зданиях общественно-делового фонда, Гкал/ч

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1.2.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии

Прогнозы приростов потребления тепловой энергии по элементам территориального деления представлены в таблицах ниже:

- для жилых зданий в таблице 1.11;
- для зданий общественно-делового фонда в таблице 1.12;
- всего в сумме в таблице 1.13.

Таблица 1.11 – Прогноз прироста потребления тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в жилых зданиях, Гкал/год

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1.2.3. Существующие и перспективные объемы потребления теплоносителя

Прирост потребления теплоносителя в расчетных элементах территориального деления отсутствует по причине того, что открытые системы теплоснабжения города не получают дальнейшего развития. Напротив, в ближайшей перспективе, в соответствии с требованиями действующего законодательства, требуется перевести открытые системы потребления теплоносителя на нужды ГВС на теплоснабжение по закрытой схеме.

Тепловые пункты потребителей, получающие ГВС непосредственно из трубопроводов тепловых сетей, должны быть оборудованы теплообменниками для нагрева холодной воды. Перечень объектов, подлежащих переводу в закрытую систему теплоснабжения, представлен в Главе 9. Перспективное потребление теплоносителя на источниках тепловой энергии представлено в Главе 6.

1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе

По данным генерального плана городского округа Елец Липецкой области, на период до 2045 года строительство новых предприятий с планируемым подключением к системе централизованного теплоснабжения не предусматривается. Информация о развитии и реконструкции существующих предприятий города отсутствует. Проектом Схемы теплоснабжения предполагается, что при увеличении потребления тепловой энергии промышленные предприятия установят собственный источник тепловой энергии, который будет функционировать исключительно для покрытия необходимых тепловых нагрузок на отопление, вентиляцию, ГВС производственных и административных корпусов, а также для выработки тепловой энергии в виде пара на различные технологические цели. Аналогичная ситуация характерна и для варианта строительства новых промышленных предприятий.

1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по городскому округу

В таблице ниже (Таблица 1.14) представлены существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки.

Таблица 1.14 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки, Гкал/ч/га

[illegible]

[illegible]

2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

2.1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В городском округе наибольшая часть потребителей тепловой энергии подключена к тепловым сетям системы централизованного теплоснабжения.

Главными источниками тепловой энергии являются Елецкая ТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» (далее по тексту – Елецкая ТЭЦ), которая функционирует в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. МУП «Елец-Сервис» эксплуатирует одну крупную (ул. Коммунаров 89а) и 34 небольших арендованных котельных. Так же централизованное теплоснабжение потребителей осуществляю ООО «Теплосервис» (шесть небольших котельных), ООО «Мегастрой» (восемь небольших котельных). Более 88 % суммарного отпуска тепловой энергии города обеспечивают 3 основных источника тепловой энергии:

- Елецкая ТЭЦ Филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» -51,3%;
- котельная ул. Вермишева, 29а МУП «Елец-Сервис» -15,6%;
- котельная ул. Коммунаров, 89А МУП «Елец-Сервис» -18,5%.

Таблица 2.1 - Перечень теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории города Елец, по состоянию на 01.01.2025 г.

№ п/п	Наименование организации	ИНН	КПП
Теплоснабжающие организации, осуществляющие регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения			
1	Филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	6829012680	482543001
2	МУП «Елец-Сервис»	4821023260	480701001
3	ООО «Теплосервис»	4807011079	480701001
4	ООО «Мегастрой»	4825060880	482501001

Распределение объема отпуска тепловой энергии между теплоснабжающими организациями систем централизованного теплоснабжения г. Ельца представлена на рисунке ниже (Рисунок 2.1).

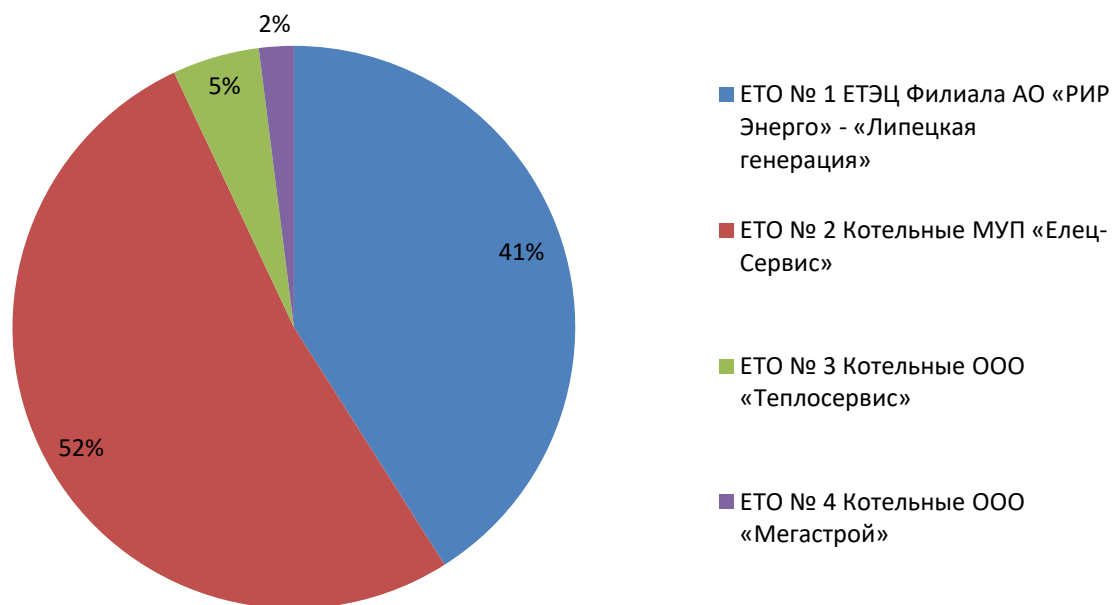


Рисунок 2.1 – Объемы отпуска тепловой энергии теплоснабжающими организациями за 2024 г

Теплоснабжение города осуществляется от 49 источника централизованного теплоснабжения. Перечень источников тепловой энергии с указанием организации-собственника и обслуживающей организации представлены в таблице ниже.

Тепловые сети котельной ул. Коммунаров, 89 и котельной ул. Коммунаров, 40, - объединены, котельная ул. Коммунаров, 40 находится в резерве и включается только в неотопительный период во время проведения ремонтных работ на котельной ул. Коммунаров, 89.

Все остальные источники тепловой энергии работают в собственных изолированных зонах действия.

Таблица 2.2 - Сводный перечень зон деятельности (эксплуатационной ответственности) теплоснабжающих и теплосетевых организаций на территории городского округа г. Елец

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	ЕТЭЦ	г. Елец, пос. ТЭЦ	АО «РИР Энерго»	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	Собственность организации	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»
ЕТО №2 (МУП «Елец-Сервис»)						
СТ-2	котельная с. Александровка (ДСУЗ)	с. Александровка (ДСУЗ)	Муниципальная собственность	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	Муниципальная собственность	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»
СТ-3	котельная мкр. Александровский, 13	г. Елец, мкр. Александровский, 13	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-4	котельная ул. А. Оборотова, 4	г. Елец, ул. А. Оборотова, 4	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-5	котельная 3-ий Ламской переулок, 43а	г. Елец, 3-ий Ламской переулок, 43а	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-6	котельная пер. Верхний, 1	г. Елец, пер. Верхний, 1	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-7	котельная ул. Вермишева, 29а	г. Елец, ул. Вермишева, 29а	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-8	котельная ул. Горького,80	г. Елец, ул. Горького,80	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-9	котельная ул. 9-го Декабря, 72	г. Елец, ул. 9-го Декабря, 72	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-10	котельная ул. Допризывников, 1а	г. Елец, ул. Допризывников, 1а	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-11	котельная ул. Дякина, 1	г. Елец, ул. Дякина, 1	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-12	котельная ул. Елецкая, 4	г. Елец, ул. Елецкая, 4	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-13	котельная ул. Колхозная, 2	г. Елец, ул. Колхозная, 2	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-14	котельная ул. Коммунаров, 5а	г. Елец, ул. Коммунаров, 5а	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-15	котельная ул. Коммунаров, 40	г. Елец, ул. Коммунаров, 40	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-16	котельная ул. Коммунаров, 89а	г. Елец, ул. Коммунаров, 89а	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-17	котельная ул. К. Маркса, 17	г. Елец, ул. К. Маркса, 17	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-18	котельная ул. Ленина, 73	г. Елец, ул. Ленина, 73	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-19	котельная ул. Ленина, 88	г. Елец, ул. Ленина, 88	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-20	котельная Мало - Томский пер.д. 10	г. Елец, Мало - Томский пер.д. 10	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-21	котельная ул. Мира, 84	г. Елец, ул. Мира, 84	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-22	котельная ул. Мира, 98	г. Елец, ул. Мира, 98	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-23	котельная ул. Мира, 113	г. Елец, ул. Мира, 113	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-24	котельная ул. Октябрьская, 97	г. Елец, ул. Октябрьская, 97	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-25	котельная ул. Орджоникидзе, 78	г. Елец, ул. Орджоникидзе,	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная	МУП «Елец-Сервис»

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Адрес	Источник тепловой энергии		Тепловые сети	
			собственник	техническое обслуживание	собственник	техническое обслуживание
		78			собственность	
СТ-26	котельная ул. Пушкина, 115	г. Елец, ул. Пушкина, 115	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-27	котельная ул. Свердлова, 13	г. Елец, ул. Свердлова, 13	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-28	котельная ул. Советская,56	г. Елец, ул. Советская,56	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-29	котельная ул. Советская, 64	г. Елец, ул. Советская, 64	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-30	котельная ул. Советская, 85	г. Елец, ул. Советская, 85	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-31	котельная ул. Товарная, 11	г. Елец, ул. Товарная, 11	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-32	котельная ул. Товарная, 15	г. Елец, ул. Товарная, 15	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-33	котельная ул. Школьная, 13	г. Елец, ул. Школьная, 13	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-34	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	г. Елец, ул. Шлакобетонная, 1а	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»
СТ-35	ул. Хлебная, д.3	ул. Хлебная, д.3	Муниципальная собственность	МУП «Елец-Сервис»	ул. Хлебная, д.3	МУП «Елец-Сервис»
ЕТО №3 (котельные ООО «Теплосервис»)						
СТ-36	котельная ул. Победы, 1	г. Елец, ул. Победы, 1	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»
СТ-37	котельная ул. Пушкина, 123	г. Елец, ул. Пушкина, 123	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»
СТ-38	котельная ул. Маяковского, 1	г. Елец, ул. Маяковского, 1	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»
СТ-39	котельная ул. Мира, 82	г. Елец, ул. Мира, 82	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»
СТ-40	котельная ул. Мира, 94	г. Елец, ул. Мира, 94	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»
СТ-41	котельная ул. Ростовская д.1	г. Елец, ул.Ростовская д.1	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»	Муниципальная собственность	ООО "Теплосервис»
ЕТО №4 (котельные ООО «Мегастрой»)						
СТ-42	котельная ул. Мира, 124В	г. Елец, ул. Мира, 124В	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-43	котельная ул. Новолипецкая, 1П	г. Елец, ул. Новолипецкая, 1П	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-44	котельная ул. Свердлова, 7В	г. Елец, ул. Свердлова, 7В	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-45	котельная ул. Новолипецкая, 3В	г. Елец, ул. Новолипецкая, 3В	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-46	котельная ул. Л. Толстого, 4В	г. Елец, ул. Л. Толстого, 4В	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-47	котельная ул. Новолипецкая, 1Д	г. Елец, ул. Новолипецкая, 1Д	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-48	котельная ул. 9 Декабря, 19В	г. Елец, ул. 9 Декабря, 19В	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"
СТ-49	котельная ул. Шоссейная, 1Б	г. Елец, ул. Шоссейная, 1Б	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"	Муниципальная собственность	ООО "Мегастрой"

На рисунке ниже представлено распределение зон теплоснабжения по принадлежности (с адресной привязкой на карте муниципального образования).

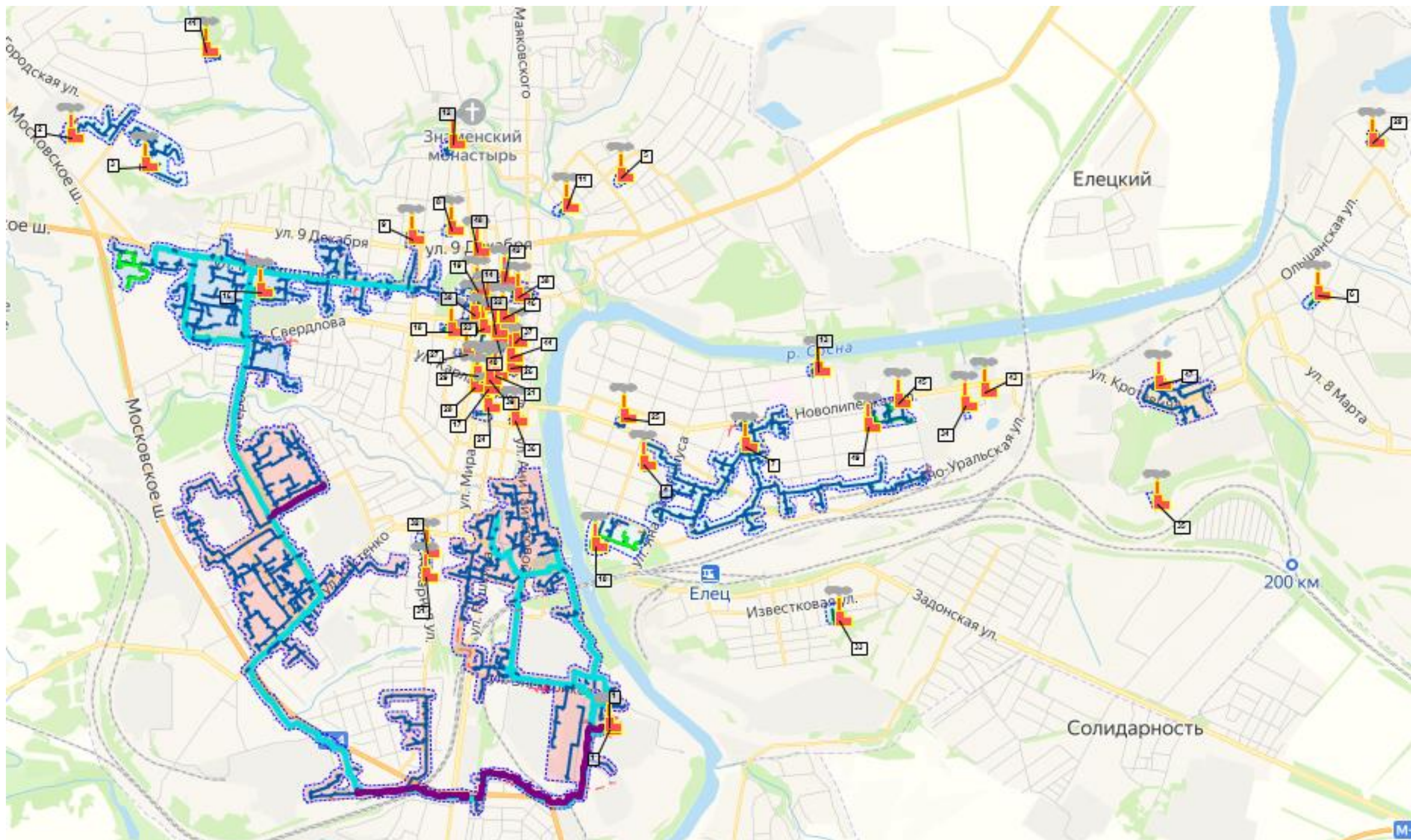


Рисунок 2.2 – Зоны деятельности единой теплоснабжающей организации: адресная привязка на карте муниципального образования и зоны действия источников тепловой энергии

2.1.2. Перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

В таблице ниже представлены перспективные потребители централизованного теплоснабжения. Все они находятся в границах существующих зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

Таблица 2.3 - Перспективные потребители централизованного теплоснабжения

№ п/п	Название объекта	Адресная привязка	Год планируемого подключения	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч		
				отопление и вентиляция	ГВС	сумма с учетом ГВС
1	Здание школы-лицея №5 (реконструкция)	г. Елец ул. Спутников, 9	2027	0,06	0,03	0,09
2	Здания стадиона «Труд» (реконструкция)	г. Елец ул. Коммунаров, 27А	2035	0,12	0,05	0,17
3	Здание кинотеатра «Луч» (реконструкция)	г. Елец ул. Коммунаров, 22	2026	0,15	0,06	0,21
4	Жилой корпус на 100 койко - мест в ОГБУ «Елецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов», расположенного по адресу: Липецкая область, г. Елец, ул. Пригородная, Д.55А	г. Елец, ул. Пригородная, 55А	2026	0,130	0,070	0,2
5	Многоквартирные жилые здания мкр. Кирпичный (МКД) 3 тыс. кв.м.	г. Елец мкр. Кирпичный	2027	0,18	0,08	0,26
6	Многоквартирные жилые здания ул. Коммунаров (в районе дома 131 А) 3 тыс. кв.м.	г. Елец ул. Коммунаров (в районе дома 131 А)	2026	0,18	0,08	0,26
7	Многоквартирные жилые здания ул. Октябрьская (в районе дома 19) 3 тыс. кв.м.	г. Елец ул. Октябрьская (в районе дома 19)	2027	0,18	0,08	0,26

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

В зоны индивидуального теплоснабжения попадает частный сектор застройки города, расположенный по окраинам города, а также объекты центральной части города, не подключенные к централизованным системам теплоснабжения.

В настоящее время в зонах индивидуального теплоснабжения преобладает теплоснабжение строений от газовых котлов и, частично, печного отопления на твердом топливе.

Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения представлены на рисунке ниже и выделены розовым цветом.

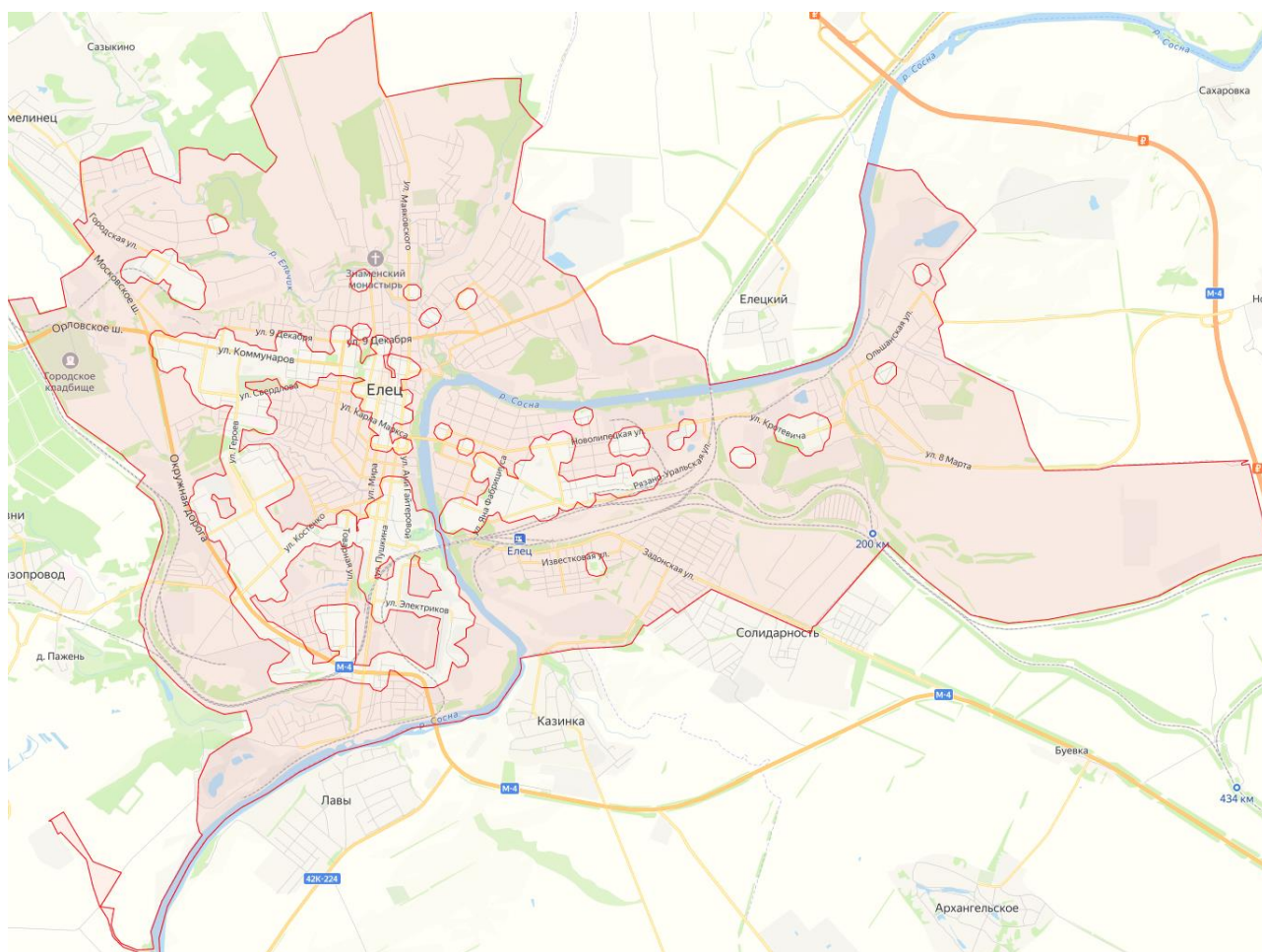


Рисунок 2.3 – Зоны действия индивидуальных источников теплоснабжения

2.2. 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

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) Глава 4 содержит:

«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;

после чего делаются:

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

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и

тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых 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 теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 1. Балансы представлены в Главе 4 обосновывающих материалов без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. № 276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

Таблица 2.4 - Балансы тепловой мощности источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии систем теплоснабжения, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации №1, Гкал/ч (таблица ПЗ4.1 МУ)

[illegible]

Таблица 2.5 - Перспективный баланс тепловой мощности котельных систем централизованного теплоснабжения по приоритетному варианту развития, Гкал/ч

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Котельные ЕТО-2 (МУП "Елец-сервис")																											
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная сл. Александровка (ДСУ 3)																										
1	Установленная тепловая мощность	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50	4,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66	2,66
8	отопление	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
10	горячее водоснабжение	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная мкр. Александровский, 13																										
1	Установленная тепловая мощность	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63	5,63
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,88	6,88	6,88	6,90	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73	6,73
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95	5,95
8	отопление	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13
10	горячее водоснабжение	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-2,32	-2,32	-2,32	-2,34	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17	-2,17
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39	-1,39
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40	10,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. А. Оборотова, 4																										
1	Установленная тепловая мощность	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
8	отопление	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 3-ий Ламской переулок, 43а																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная пер. Верхний, 1																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
8	отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
10	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Вермишева, 29а																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	31,25	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	29,88	
8	отопление	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	28,44	
10	горячее водоснабжение	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15	-0,15
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09	26,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07	59,07
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Горького, 80																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. 9-го Декабря, 70																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
8	отопление	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04	-0,04
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Допризывников, 1а																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70	7,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25	2,25
8	отопление	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
10	горячее водоснабжение	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93	1,93
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11	10,11
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Дякина, 10																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
8	отопление	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
10	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Елецкая, 4																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
8	отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Колхозная, 2																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
8	отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Коммунаров, 5а																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
8	отопление	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	-0,08	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Коммунаров,																										

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
	89а																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	39,06	39,06	39,06	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08	37,08
	Тепловая мощность, передаваемая ЕТЭЦ на ЦТП ул. Коммунаров 89	5,50	5,50	5,50																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,78	1,78	1,78	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	5,37	5,37	5,37	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	37,72	37,72	37,72	38,83	36,61	36,61	37,28	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	37,03	37,03	37,03	37,50	36,61	36,61	37,28	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,37	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54	37,54
8	отопление	32,33	32,33	32,33	32,69	31,80	31,80	32,26	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,32	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44	32,44
10	горячее водоснабжение	4,70	4,70	4,70	4,81	4,81	4,81	5,02	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,31	-0,31	-0,31	-9,16	-6,94	-6,94	-7,61	-7,70	-7,70	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,38	0,38	0,38	-7,83	-6,94	-6,94	-7,61	-7,70	-7,70	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-7,94	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11	-8,11
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	23,28	23,28	23,28	21,82	21,82	21,82	21,82	21,82	21,82	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,28	23,28	23,28	21,82	21,82	21,82	21,82	21,82	21,82	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58	33,58
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74	95,74
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. К. Маркса, 17																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	отопление	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03	-0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Ленина, 73																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
8	отопление	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Ленина, 88																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
8	отопление	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
10	горячее водоснабжение	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02	-0,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	-0,09	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Мало - Томский пер. д. 10																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
8	отопление	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 84																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
8	отопление	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 98																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	отопление	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 113																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Октябрьская, 97																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
8	отопление	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Орджоникидзе, 78																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,37	0,37	0,37	0,37	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,18	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
8	отопление	0,18	0,18	0,18	0,18	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Пушкина, 115																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95	1,95
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,20	0,20	0,20	0,33	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,25	0,25	0,25	0,25	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
8	отопление	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,70	1,70	1,70	1,57	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Свердлова, 13																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
8	отопление	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01	-0,01
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Советская, 56																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
8	отопление	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
10	горячее водоснабжение	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Товарная, 11																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
8	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Товарная, 15																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
8	отопление	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Хлебная д.3																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,00	0,00	0,00	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,00	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
ИТОГО по ЕТО-2 (Котельные МУП "Елец-Сервис")																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	130,2 6	130,2 6	130,2 6	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	130,7 8	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	107,9 0	107,9 0	107,9 0	106,4 4	106,4 4	106,4 4	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	106,4 6	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,62	7,62	7,62	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,07	8,07	8,07	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,56	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	5,37	5,37	5,37	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	88,93	88,94	88,94	90,56	87,76	87,76	88,43	88,52	88,52	88,52	88,52	88,52	88,52	88,52	88,52	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	88,69	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	84,99	84,99	84,99	85,69	84,66	84,66	85,33	85,42	85,42	85,42	85,42	85,42	85,42	85,42	85,42	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	85,59	
8	отопление	77,21	77,21	77,21	77,76	76,78	76,78	77,24	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	77,30	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	77,42	
10	горячее водоснабжение	7,78	7,78	7,78	7,93	7,93	7,93	8,14	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,17	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	8,22	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,08	9,08	9,08	0,21	3,01	3,01	2,36	2,27	2,27	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	13,03	13,03	13,03	5,08	6,12	6,12	5,46	5,37	5,37	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	65,47	65,47	65,47	64,26	64,26	64,26	64,26	64,26	64,26	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02	76,02
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	65,47	65,47	65,47	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	64,01	75,77	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88	73,88
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	208,7 0	208,7 0	208,7 0	208,7 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0	208,2 0
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
ЕТО -3 (зона действия ООО "Теплосервис")																											
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Победы , 1																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
8	отопление	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Пушкина, 123																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
8	отопление	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Маяковского, 1																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
8	отопление	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 82																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
8	отопление	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 94																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,59	0,59	0,59	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
8	отопление	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,27	0,27	0,27	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Ростовская д.1																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	
8	отопление	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
10	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
ИТОГО по ЕТО -3 (ООО "Теплосервис")																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,08	2,08	2,08	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	
8	отопление	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	
10	горячее водоснабжение	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,74	2,74	2,74	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	6,29	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
ЕТО -4 (зона действия ООО "Мегастрой")																											
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Мира, 124В																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
8	отопление	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Новолипецкая, 1П																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8	отопление	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86	5,86
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Л. Толстого, 4В																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
8	отопление	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Новолипецкая, 1Д																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40
8	отопление	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
10	горячее водоснабжение	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	-0,31	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	13,96	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. 9 Декабря, 19В																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
8	отопление	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
	Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Шоссейная, 1Б																										
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
8	отопление	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
ИТОГО по ЕТО -4 (ООО "Мегастрой")																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12	10,12
2	Располагаемая тепловая мощность станции	10,07	10,07	10,07	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42	7,42
8	отопление	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07	6,07
10	горячее водоснабжение	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,02	2,02	2,02	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,02	2,02	2,02	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80	22,80
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
ИТОГО по городскому округу																											
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	145,6 1	145,6 1	145,6 1	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3	146,1 3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	122,9 2	122,9 2	122,9 2	121,4 9	121,4 9	121,4 9	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1	121,5 1
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	7,80	7,80	7,80	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,65	8,65	8,65	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,14	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38	8,38

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	5,37	5,37	5,37	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15	6,15
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	98,43	98,43	98,43	99,99	97,18	97,18	97,85	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	97,94	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11	98,11
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	94,48	94,48	94,48	95,18	94,14	94,14	94,82	94,91	94,91	94,91	94,91	94,91	94,91	94,91	94,91	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08	95,08
8	отопление	85,25	85,25	85,25	85,80	84,82	84,82	85,28	85,34	85,34	85,34	85,34	85,34	85,34	85,34	85,34	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46	85,46
10	горячее водоснабжение	9,23	9,23	9,23	9,38	9,38	9,38	9,59	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,84	13,84	13,84	5,07	7,87	7,87	7,22	7,13	7,13	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	17,80	17,80	17,80	9,88	10,91	10,91	10,26	10,17	10,17	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,93	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76	9,76
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	71,77	71,77	71,77	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	70,56	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32	82,32
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	71,77	71,77	71,77	70,31	70,31	70,31	70,31	70,31	70,31	82,07	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18	80,18
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	237,7 9	237,7 9	237,7 9	237,7 9	237,2 9	237,2 9	237,2 9	237,2 9	237,2 9	237,2 9	236,8 2	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5	233,7 5
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41

По результатам расчета спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, все зоны обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке в зоне следующих котельных:

- 1) Котельная мкр. Александровский, 13 (дефицит тепловой мощности в размере 1,39 Гкал/ч по расчетной нагрузке связан с не введением в эксплуатацию третьего водогрейного котла);
- 2) Котельная ул. Вермишева, 29а (дефицит в размере 0,15 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 3) Котельная ул. 9-го Декабря, 70 (дефицит в размере 0,06 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 4) Котельная ул. Колхозная 2 (дефицит в размере 0,02 Гкал/ч по расчетной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 5) Котельная ул. Коммунаров 5а (дефицит в размере 0,02 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 6) Котельная ул. Коммунаров 89а (дефицит в размере 9,00 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с имеющимся ограничением установленной тепловой мощности по результатам режимно-наладочных испытаний);
- 7) Котельная ул. К. Маркса, 17 (дефицит в размере 0,02 Гкал/ч по договорной нагрузке связан с малым значением установленной тепловой мощности);
- 8) Котельная ул. Новолипецкая, 1Д (дефицит в размере 0,31 Гкал/ч по расчетной тепловой нагрузке связан с низким значением установленной тепловой мощности и завышенной нагрузкой).

2.3. 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

Все источники теплоснабжения городского округа находятся в существующих границах городского округа.

2.4. Радиусы эффективного теплоснабжения

Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников г. Елец представлены в таблице ниже (Таблица 2.6).

Таблица 2.6 - Результаты расчета радиуса эффективного теплоснабжения для источников г. Елец

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Значение радиуса эффективного теплоснабжения, км
1.	ЕТЭЦ	4,5
2.	Котельная с. Александровка (ДСУЗ)	0,6
3.	Котельная мкр. Александровский, 13	0,4
4.	Котельная ул. А. Оборотова, 4	0,05
5.	Котельная 3-ий Ламской переулок, 43 а	0,09
6.	Котельная ул. Верхняя, 1а	0,08
7.	Котельная ул. Вермишева, 29а	1,6
8.	Котельная ул. Горького,80	0,01
9.	Котельная ул. 9-го Декабря, 72	0,05
10.	Котельная ул. Допризывников, 1	0,45
11.	Котельная ул. Дякина, 1	0,05
12.	Котельная ул. Елецкая, 4	0,06
13.	ул. Колхозная, 2	0,04
14.	ул. Коммунаров, 5а	0,03
15.	ул. Коммунаров, 40	0,3
16.	ул. Коммунаров, 89а	1,8
17.	Котельная ул. К. Маркса, 17	0,01
18.	Котельная ул. Ленина, 73	0,01
19.	Котельная ул. Ленина, 88	0,05
20.	Котельная ул. Малая - Томская, 10а	0,03
21.	Котельная ул. Мира, 84	0,02
22.	Котельная ул. Мира, 98	0,03
23.	Котельная ул. Мира, 113	0,01
24.	Котельная ул. Октябрьская, 97	0,03
25.	Котельная ул. Орджоникидзе, 78	0,04
26.	Котельная ул. Пушкина, 115	0,05
27.	Котельная ул. Свердлова, 13	0,04
28.	Котельная ул. Советская,56	0,04
29.	Котельная ул. Советская, 64	0,03
30.	Котельная ул. Советская, 85	0,02
31.	Котельная ул. Товарная, 11	0,01
32.	Котельная ул. Товарная, 15	0,14
33.	Котельная ул. Школьная 13	0,02
34.	Котельная ул. Шлакобетонная 1а	0,01
35.	Котельная ул. Хлебная д.3	0,02
36.	Котельная ул. Новополецкая, 3В	0,04
37.	Котельная ул. Новополецкая, 1П	0,03
38.	Котельная ул. Новополецкая, 1Д	0,05
39.	Котельная ул. Мира, 124В	0,06
40.	Котельная ул. Льва Толстого, 4В	0,02
41.	Котельная ул. Свердлова, 7В	0,05
42.	Котельная ул. 9 Декабря, 19В	0,02
43.	Котельная ул. Шоссейная, 1Б	0,03
44.	Котельная ул. Победы , 1	0,01
45.	Котельная ул. Пушкина , 123	0,08

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Значение радиуса эффективного теплоснабжения, км
46.	Котельная ул. Маяковского, 1	0,13
47.	Котельная ул. Мира, 82	0,02
48.	Котельная ул. Мира, 94	0,13
49.	Котельная ул. Ростовская, д.1	0,01

3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей представлены в таблице ниже (Таблица 3.1).

Таблица 3.1 – Перспективные балансы производительности ВПУ и подпитки тепловой сети котельных в зоне деятельности ЕТО (П35.5)

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Елецкая ТЭЦ (ЕТО-001: АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250
Срок службы	лет	32	33	34	35	36	37	38	39	40	45	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	55
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	25,9	25,9	25,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9	19,9
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1	224,1
Доля резерва	%	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6	89,6
Котельная сл. Александровка (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
Срок службы	лет	33	34	35	36	37	38	39	40	41	46	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	51	46	51
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Доля резерва	%	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Котельная мкр. Александровский, 13 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
Срок службы	лет	13	14	15	16	17	18	19	20	21	26	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	26	31	36
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9	7,9
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Котельная ул. А. Оборотова, 4 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	24	25	26	27	28	29	30	31	32	37	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	37	42	47
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная 3-ий Ламской переулок, 43а (Аргамыч) (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	19	20	21	22	23	24	25	26	27	32	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	32	37	42
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная пер. Верхний, 1 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	48	53	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ул. Вермишева, 29а (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	50	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	50	55	60
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9	41,9
Доля резерва	%	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3	97,3
Котельная ул. Горького,80 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	30	31	32	33	34	35	36	37	38	43	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	43	48	53
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. 9-го Декабря, 72 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	31	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	31	36	41

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Доля резерва	%	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ул. Допризывников, 1а (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
Срок службы	лет	47	48	49	50	51	52	53	54	55	60	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	60	65	70
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	- 0,0027	- 0,0027	- 0,0027	- 0,0027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,0027	0,0027	0,0027	0,0027	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,4	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5	97,5
Котельная ул. Дякина, 1 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	55	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	55	60	65

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Елецкая, 4 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	0	1	2	3	2024	5	6	7	8	13	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	13	18	23
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная ул. Колхозная, 2 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	18	23	28

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Доля резерва	%	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2	98,2
Котельная ул. Коммунаров, 5а (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	29	34	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
Котельная ул. Коммунаров, 40 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2 033	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 043

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Коммунаров, 89а (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
Срок службы	лет	42	43	44	45	46	47	48	49	50	55	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	55	60	65
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	24	24	24	24	24	24	24	24	24	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9	23,9
Доля резерва	%	88,9	88,9	88,9	88,9	88,9	88,8	88,8	88,9	88,9	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6	88,6
Котельная ул. К. Маркса, 17 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	22	23	24	25	26	27	28	29	30	35	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	35	40	45

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Ленина, 73 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	28	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	28	33	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7	98,7
Котельная ул. Ленина, 88 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	52	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	52	57	62

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная Мало - Томский перд.10а (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	15	16	17	18	19	20	21	22	23	28	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	28	33	38
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная ул. Мира, 84 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	39	40	41	42	43	44	45	46	47	52	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	52	57	62

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8	99,8
Котельная ул. Мира, 98 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	18	23	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Мира, 113 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	37	38	39	40	41	42	43	44	45	50	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	55	50	55	60

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5	99,5
Котельная ул. Октябрьская, 97 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	23	24	25	26	27	28	29	30	31	36	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	41	36	41	46
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8	98,8
Котельная ул. Орджоникидзе, 78 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	29	34	39

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная ул. Пушкина, 115 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Срок службы	лет	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2 033	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 038	2 033	2 038	2 043
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Доля резерва	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная ул. Свердлова, 13 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	29	34	39

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3	99,3
Котельная ул. Советская,56 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	48	53	58
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Советская, 64 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	18	23	28

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Советская, 85 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	31	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	31	36	41
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная ул. Товарная, 11 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	18	23	28

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Товарная, 15 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	34	35	36	37	38	39	40	41	42	47	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	52	47	52	57
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7	99,7
Котельная ул. Школьная, 13 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Срок службы	лет	50	51	52	53	54	55	56	57	58	63	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	68	63	68	73

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Шлакобетонная, 1а (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	18	23	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Хлебная, 3 (ЕТО-002: МУП "Елец-Сервис")																											
Производительность ВПУ	т/ч	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
Срок службы	лет	35	36	37	38	39	40	41	42	43	48	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	53	48	53	58

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
Доля резерва	%	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99	99
Котельная ул. Победы , 1 (ЕТО-003: ООО "Теплосервис»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	27	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4
Доля резерва	%	99,7	99,7	99,7	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ул. Пушкина , 123 (ЕТО-003: ООО "Теплосервис»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	29	34	39

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Доля резерва	%	99,5	99,5	99,5	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Маяковского, 1 (ЕТО-003: ООО "Теплосервис»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Срок службы	лет	5	6	7	8	9	10	11	12	13	18	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	18	23	28
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Доля резерва	%	98,9	98,9	98,9	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6	99,6
Котельная ул. Мира, 82 (ЕТО-003: ООО "Теплосервис»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Срок службы	лет	11	12	13	14	15	16	17	18	19	24	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	24	29	34

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Мира, 94 (ЕТО-003: ООО "Теплосервис»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Срок службы	лет	9	10	11	12	13	14	15	16	17	22	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	22	27	32
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
Доля резерва	%	98,8	98,8	98,8	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2	99,2
Котельная ул. Ростовская д.1 (ЕТО-003: ООО "Теплосервис»)																											
Производительность ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Срок службы	лет	8	9	10	11	12	13	14	15	16	21	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	21	26	31

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Доля резерва	%	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4	99,4
Котельная ул. Мира, 124В (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	16	17	18	19	20	21	22	23	24	29	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	29	34	39
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Новолипецкая, 1П (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	18	19	20	21	22	23	24	25	26	31	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	31	36	41

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	100	100	100	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Свердлова, 7В (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	27	32	37
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. Новолипецкая, 3В (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	27	32	37

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	99	99	99	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Л. Толстого, 4В (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	30	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	30	35	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Новолипецкая, 1Д (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	14	15	16	17	18	19	20	21	22	27	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	27	32	37

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0,1	0,1	0,1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,4	3,4	3,4	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	97,6	97,6	97,6	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
Котельная ул. 9 Декабря, 19В (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	17	18	19	20	21	22	23	24	25	30	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	30	35	40
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9	99,9
Котельная ул. Шоссейная, 1Б (ЕТО-004: ООО "Мегастрой")																											
Производительность ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Срок службы	лет	4	5	6	7	8	9	10	11	12	17	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	17	22	27

Параметр	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общая емкость баков-аккумуляторов	тыс.м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Доля резерва	%	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

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

Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения представлены в Главе 6 обосновывающих материалов.

4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города

Мастер-план разработан для обоснования принципиальных решений по перспективной загрузке источников теплоснабжения города Липецка, оптимального перераспределения существующих и перспективных зон теплоснабжения, закладываемых в основу предложений по строительству и реконструкции источников (приведены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии») и тепловых сетей (приведены в Главе 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»).

Перспективы строительства и реконструкции источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии приняты на базе:

1) решений по строительству генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в утвержденных в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5073; 2013, N 33, ст. 4392; 2014, N 9, ст. 907; 2015, N 5, ст. 827; N 8, ст. 1175; 2018, N 34, ст. 5483);

2) решений о теплофикационных турбоагрегатах, не прошедших конкурентный отбор мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике;

3) решений по строительству, реконструкции и (или) модернизации генерирующих объектов с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, указанных в договорах поставки мощности;

4) принятых региональных программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций;

5) предложений по передаче тепловой нагрузки от котельных на источники комбинированной выработки, при наличии резерва тепловых мощностей установленных турбоагрегатов;

6) предложений по строительству, реконструкции и (или) модернизации магистральных теплопроводов для обеспечения возможности регулирования загрузки существующих и перспективных источников комбинированной выработки.

С года утверждения базовой версии Схемы теплоснабжения в составе оборудования ЕТЭЦ произошло увеличение тепловой мощности турбин за счет ввода в эксплуатацию турбоагрегат Ст.№ 5.

К моменту разработки настоящего проекта основные параметры реконструкции источников теплоснабжения, принадлежащих АО «РИР Энерго», определены. Планы реконструкции ЕТЭЦ учтены при актуализации Схемы теплоснабжения. Инвестиционные планы АО «РИР Энерго» не предусматривают вывод из эксплуатации устаревшего оборудования или реконструкцию турбоагрегатов с увеличением тепловой мощности.

В таблице ниже представлены нормативно-правовые акты, регламентирующие отнесение генерирующего оборудования ТЭЦ к объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

Таблица 4.1 - Нормативно-правовые акты, определяющие работу генерирующего оборудования в вынужденном режиме

Срок отнесения	Нормативно-правовой акт
2016-2019	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 октября 2015 г. №2065
2020	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 29 июля 2016 г. №1619-р
2021	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31 июля 2017 г. №1646-р
2022-2024	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 20 июня 2019 г. №1330-р
2025	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2019 г. №2689-р
2026	Распоряжение Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2020 г. №3700-р «Об отнесении генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме»

Елецкая ТЭЦ не отнесена к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.

4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения города

В ходе разработки настоящего Мастер-плана сформированы варианты распределения зон теплоснабжения и загрузки источников теплоснабжения между существующими, реконструируемыми и новыми источниками. Каждый вариант обеспечивает положительность балансов тепловой мощности источников тепловой энергии к спросу на тепловую мощность, определяемому оценками фактических тепловых нагрузок систем теплоснабжения при расчетных условиях (температура наружного воздуха минус 25 °С) и нормативами проектирования систем отопления, вентиляции, горячего водоснабжения новых потребителей и тепловых сетей.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения:

1. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации;
2. Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения;
3. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения»);
4. Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Ниже представлены краткие пояснения по представленным критериям.

1. Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации

Ценовые последствия рассматриваются в обязательном порядке, т.к. потребители зачастую анализируют утвержденный тариф, который может быть установлен единым на несколько систем теплоснабжения. В таком случае тариф усредняет прогнозные затраты по более и менее эффективным системам теплоснабжения.

Необходимо отметить, что расчет ценовых (тарифных) последствий имеет прогнозную направленность и подлежит уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения.

2. Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2024 г. ценовые последствия должны приводиться по каждой системе теплоснабжения, в обязательном порядке, что обусловлено п. «а» п. 81 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам

теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения». Ценовые последствия по каждой системе теплоснабжения представлены в Приложении 1 Главы 14.

Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения – прогноз изменения величины суммарных совокупных затрат в границах одной системы теплоснабжения, начиная с производства тепловой энергии котельной (или ТЭЦ) до её сбыта конечным потребителям.

Таким образом, в данную величину уже заложена оценка энергоэффективности систем теплоснабжения, посредством учета удельных расходов условного топлива в составе цены производства и передачи тепловой энергии, сокращение условно-постоянных затрат, в связи с выводом из постоянной эксплуатации объектов системы теплоснабжения, а также прочие эффекты от реализации мероприятий.

3. Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п. 6 Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «Требования к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения»)

Комбинированным источником тепловой энергии, осуществляющим деятельность в системе централизованного теплоснабжения, является ЕТЭЦ АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация». Эксплуатационные показатели ЕТЭЦ достаточно эффективные как по электрической, так и по тепловой энергии, загрузка ЕТЭЦ является приоритетным направлением для энергоэффективности и энергобезопасности города.

4. Величина капитальных затрат определяется по каждому варианту отдельно, являясь следствием индивидуального расчета. Капиталовложения могут расходоваться на:

- строительство и реконструкцию источников тепловой энергии;
- строительство и реконструкцию тепловых сетей, насосных станций и ЦТП.

Схема теплоснабжения г. Елец представляет собой стратегический документ, с каждым годом приобретающий все большее значение для теплоснабжающих организаций и жителей города.

Преимущественно в вариантах рассматриваются вопросы распределения нагрузок между системами теплоснабжения.

1. Решение по перераспределению существующих зон теплоснабжения на соседние источники

По Варианту 1 перспективного развития по источникам тепловой энергии предлагается реализация мероприятий, представленных в таблице ниже (Таблице 4.2.)

Таблица 4.2. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по источникам тепловой энергии Вариант 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, год	Стоимость, тыс. руб., без НДС в ценах на 01.04.2025 г.
1	Мероприятия по Елецкой ТЭЦ	2030-2031	71532,9
2	Объединение зон деятельности ЕТЭЦ с зонами деятельности котельных ул. Товарная д.11 и ул. Товарная д.15	2031	*
3	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Коммунаров 5	2031	*
4	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Ленина 88	2031	*
5	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Советская 85	2031	*
6	Реконструкция котельной Александровка (тер. ДСУ-3)	2032	25506,68

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, год	Стоимость, тыс. руб., без НДС в ценах на 01.04.2025 г.
7	Реконструкция котельной мкр. Александровский, д.13	2035	19346,76
8	Реконструкция котельной ул. А. Оборотова, д. 4	2032	1360,36
9	Реконструкция котельной пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)	2032	2437,31
10	Реконструкция котельной ул. Вермишева, 29-А	2032	62900,00
11	Реконструкция котельной пер. Верхний, д.1	2028	2437,31
12	Реконструкция котельной ул. Горького, д.80	2028	2097,22
13	Реконструкция котельной ул. 9-го Декабря, д.70	2033	3412,23
14	Реконструкция котельной ул. Допризывников, д.1	2030	24213,34
15	Реконструкция котельной ул. Дякина, д.10	2029	2437,31
16	Реконструкция котельной ул. Елецкая, д.4	2030	2437,31
17	Реконструкция котельной ул. Колхозная, д.2	2035	974,92
18	Реконструкция котельной ул. Коммунаров, д. 89 а	2030	66559,30
19	Реконструкция ЦТП ул. Коммунаров, д. 89 а с выводом из эксплуатации и установкой котлов	2029	96000,00
20	Реконструкция котельной ул. К. Маркса, д.17	2032	793,54
21	Реконструкция котельной пер. М. Томский, д. 10а	2033	974,92
22	Реконструкция котельной ул. Мира, д.84	2033	1360,36
23	Реконструкция котельной ул. Мира, д. 98	2035	974,92
24	Реконструкция котельной ул. Мира, д. 113	2029	16155,31
25	Реконструкция котельной ул. Октябрьская, д.97	2029	6121,60
26	Реконструкция котельной ул. Орджоникидзе, д.78	2034	3400,89
27	Реконструкция котельной ул. Пушкина, д.115	2027	33559,00
28	Реконструкция котельной ул. Свердлова, д.13	2034	1167,64
29	Реконструкция котельной ул. Советская, д. 56	2030	6845,00
30	Реконструкция котельной ул. Советская, д.64	2035	974,92
31	Реконструкция котельной ул. Советская, д.85	2028	17760,00
32	Реконструкция котельной ул. Товарная, 15	2027	11864,05
33	Реконструкция котельной ул. Мира 94	2028	9800,23
34	Реконструкция котельной пл. Победы д.1	2026	2924,77
35	Реконструкция котельной ул. Мира 82	2032	6121,60
36	Реконструкция котельной ул. Маяковского д.1	2026	923,91
37	Реконструкция котельной ул. Пушкина д.123	2028	4874,61
38	Реконструкция котельной ул.Мира д.124в	2036	929,58
39	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.1п	2028	929,58
40	Реконструкция котельной ул.Свердлова д. 7в	2027	929,58
41	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.3в	2028	5724,83
42	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.1д	2027	5724,83
43	Реконструкция котельной ул.Л.Толстого д.4в	2028	2437,31
44	Реконструкция котельной ул.9 Декабря д.19в	2028	1949,84
45	Реконструкция котельной ул.Шосейная д.1б	2037	1949,84
	Всего		530825,61

* - стоимость реализации мероприятия учтена в разделе тепловых сетей

По Варианту 2, который принят приоритетным вариантом перспективного развития, предлагается реализация мероприятий, представленных в таблице ниже (Таблице 4.3.).

Таблица 4.3. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по источникам тепловой энергии Вариант 2 (приоритетный вариант)

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, год	Стоимость, тыс. руб., без НДС в ценах на 01.04.2025 г.
1	Мероприятия по Елецкой ТЭЦ	2030-2031	71532,9
2	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Коммунаров 5	2031	*
3	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Ленина 88	2031	*
4	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Советская 85	2031	*
5	Реконструкция котельной Александровка (тер. ДСУ-3)	2032	25506,68
6	Реконструкция котельной мкр. Александровский, д.13	2035	19346,76
7	Реконструкция котельной ул. А. Оборотова, д. 4	2032	1360,36
8	Реконструкция котельной пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)	2032	2437,31
9	Реконструкция котельной ул. Вермишева, 29-А	2032	62900
10	Реконструкция котельной пер. Верхний, д.1	2028	2437,31
11	Реконструкция котельной ул. Горького, д.80	2028	2097,22
12	Реконструкция котельной ул. 9-го Декабря, д.70	2033	3412,23
13	Реконструкция котельной ул. Допризывников, д.1	2030	24213,34
14	Реконструкция котельной ул. Дякина, д.10	2029	2437,31
15	Реконструкция котельной ул. Елецкая, д.4	2030	2437,31
16	Реконструкция котельной ул. Колхозная, д.2	2035	974,92
17	Реконструкция котельной ул. Коммунаров, д. 89 а	2030	66559,30
18	Реконструкция ЦТП ул. Коммунаров, д. 89 а с выводом из эксплуатации и установкой котлов	2029	96000,00
19	Реконструкция котельной ул. К. Маркса, д.17	2032	793,54
20	Реконструкция котельной пер. М. Томский, д. 10а	2033	974,92
21	Реконструкция котельной ул. Мира, д.84	2033	1360,36
22	Реконструкция котельной ул. Мира, д. 98	2035	974,92
23	Реконструкция котельной ул. Мира, д. 113	2029	16155,31
24	Реконструкция котельной ул. Октябрьская, д.97	2029	6121,6
25	Реконструкция котельной ул. Орджоникидзе, д.78	2034	3400,89
26	Реконструкция котельной ул. Пушкина, д.115	2027	33559
27	Реконструкция котельной ул. Свердлова, д.13	2034	1167,64
28	Реконструкция котельной ул. Советская, д. 56	2030	6845
29	Реконструкция котельной ул. Советская, д.64	2035	974,92
30	Реконструкция котельной ул. Советская, д.85	2028	17760
31	Реконструкция котельной ул. Товарная, 15	2027	11864,05
32	Реконструкция котельной ул. Мира 94	2028	9800,23

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, год	Стоимость, тыс. руб., без НДС в ценах на 01.04.2025 г.
33	Реконструкция котельной пл. Победы д.1	2026	2924,77
34	Реконструкция котельной ул. Мира 82	2032	6121,6
35	Реконструкция котельной ул. Маяковского д.1	2026	923,91
36	Реконструкция котельной ул. Пушкина д.123	2028	4874,61
37	Реконструкция котельной ул.Мира д.124в	2036	929,58
38	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.1п	2028	929,58
39	Реконструкция котельной ул.Свердлова д. 7в	2027	929,58
40	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.3в	2028	5724,83
41	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.1д	2027	5724,83
42	Реконструкция котельной ул.Л.Толстого д.4в	2028	2437,3054
43	Реконструкция котельной ул.9 Декабря д.19в	2028	1949,84
44	Реконструкция котельной ул.Шоссейная д.16	2037	1949,84
	Всего		530825,61

* - стоимость реализации мероприятия учтена в разделе тепловых сетей

По Варианту 1 перспективного развития по тепловым сетям предлагается реализация мероприятий, представленных в таблице ниже (Таблице 4.4.).

Таблица 4.4. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по тепловым сетям Вариант 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, тыс. руб., без НДС в ценах на 01.04.2025 г.
1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	8 737,60
2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных, в том числе:	28 455,40
2.1.	Переключение тепловых нагрузок котельных Товарная 11 и Товарная 15 на источник ЕТЭЦ путем строительства тепловой сети длиной 359 м, диаметром 150 мм., с последующим выводом из эксплуатации котельных Товарная 11 и Товарная 15	9495,55
3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	757 026,20
4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0
5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0
6	Строительство новых насосных станций	0
7	Реконструкция насосных станций	0
8	Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0
	Всего	803 714,75

По Варианту 2, который принят приоритетным вариантом перспективного развития, в тепловых сетях предлагается реализация мероприятий, представленных в таблице ниже (Таблице 4.5.).

Таблица 4.5. – Перечень и стоимость реализации мероприятий по тепловым сетям Вариант 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Стоимость, тыс. руб., без НДС в ценах на 01.04.2025 г.
1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	8 737,60
2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных, в том числе:	28 455,40
3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	757 026,20
4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0
5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0
6	Строительство новых насосных станций	0
7	Реконструкция насосных станций	0
8	Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0
	Всего	794 219,20

Мероприятия по переводу на закрытую схему ГВС для рассматриваемых вариантов одинаковы. В таблице ниже представлены суммарные затраты на реализацию мероприятий по вариантам перспективного развития схем теплоснабжения.

Таблица 4.6. – Общая стоимость реализации мероприятий по Варианту 1 и Варианту 2, тыс. руб. в ценах 01.04.2025 г. без учета НДС

№ п/п	Наименование мероприятия	По Варианту 1	По Варианту 2
1	Мероприятия на источниках тепловой энергии	530 825,61	530 825,61
2	Мероприятия на тепловых сетях	803 714,75	794 219,20
3	Перевод потребителей на закрытую схему ГВС	181 637,40	181 637,40
	Всего по мероприятиям	1 516 177,75	1 506 682,20

Мероприятия по объединению зон деятельности котельной ул. Коммунаров 89а с котельными, ул. Коммунаров 5а, ул. Ленина 88 и ул. Советская 85 учтены в обоих вариантах развития (Рисунок 4.1).

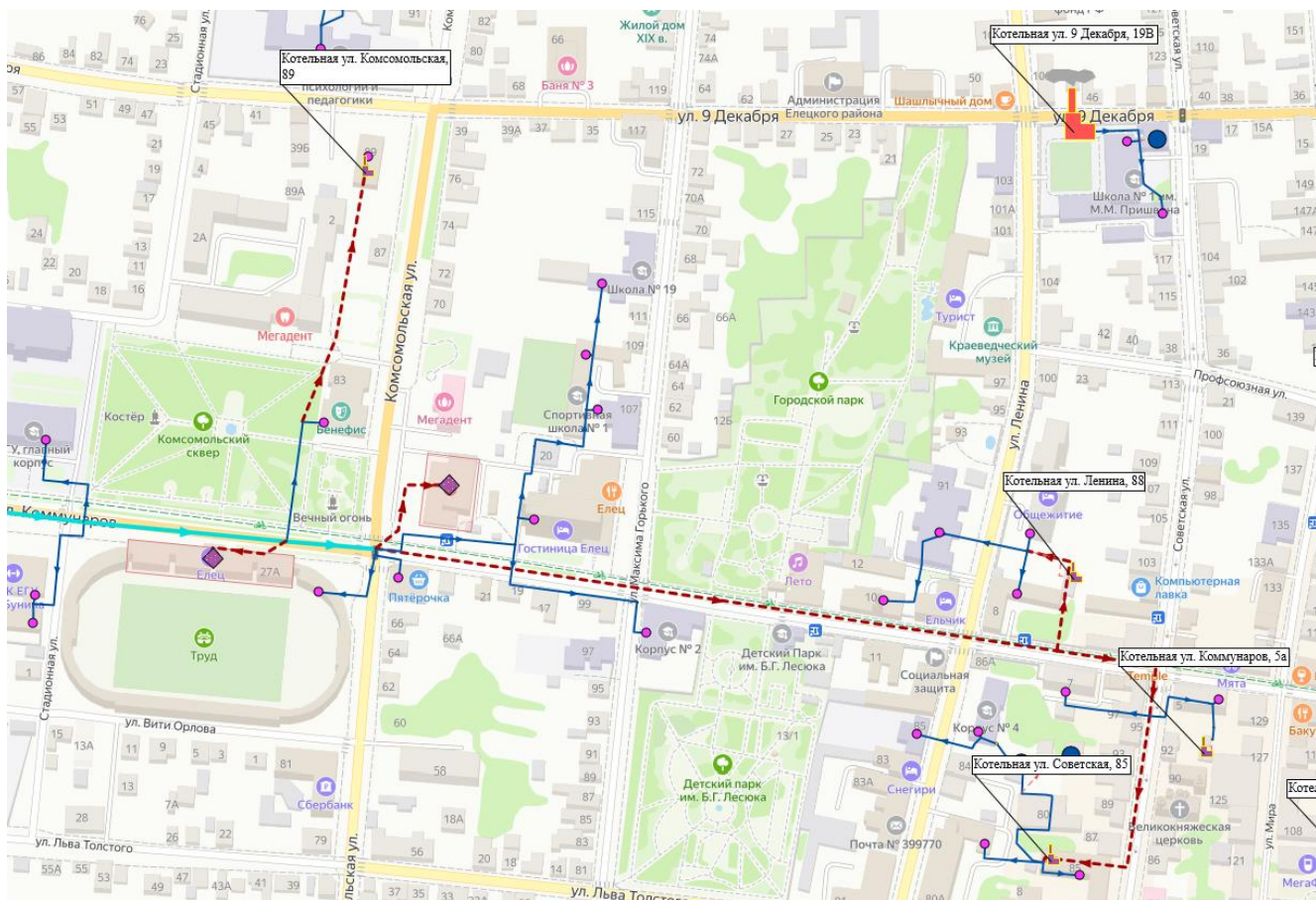


Рисунок 4.1 – Вариант 2, объединение зон деятельности котельной ул. Коммунаров 89а с котельными: ул. Коммунаров 5а, ул. Ленина 88 и ул. Советская 85

В первом варианте дополнительно предусматривается объединение зон деятельности ЕТЭЦ с котельными Товарная 11 и Товарная 15 (Рисунок 4.2).

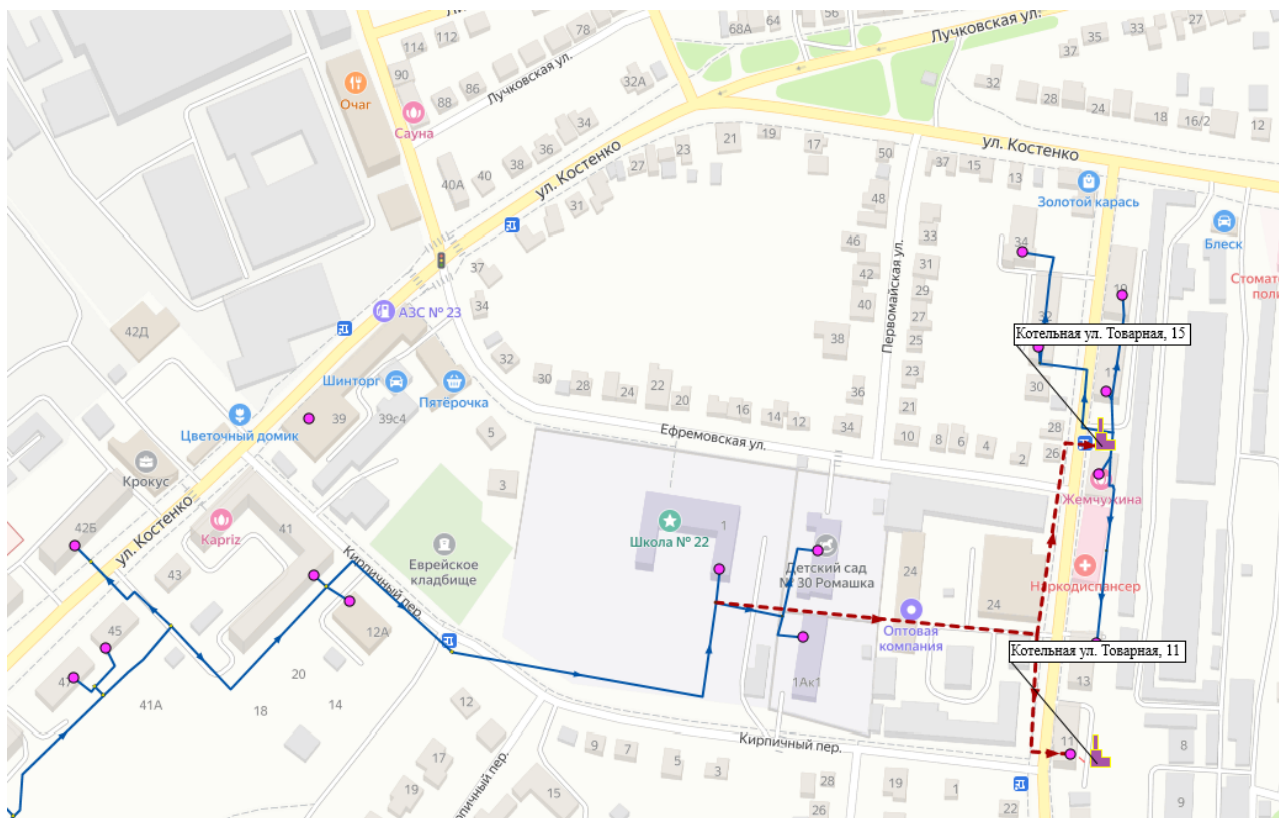


Рисунок 4.2 – Вариант 1, объединение зон деятельности ЕТЭЦ с котельными Товарная 11 и Товарная 15.

4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города

Ценовые последствия отражены в таблицах в Главе 5 обосновывающих материалов.

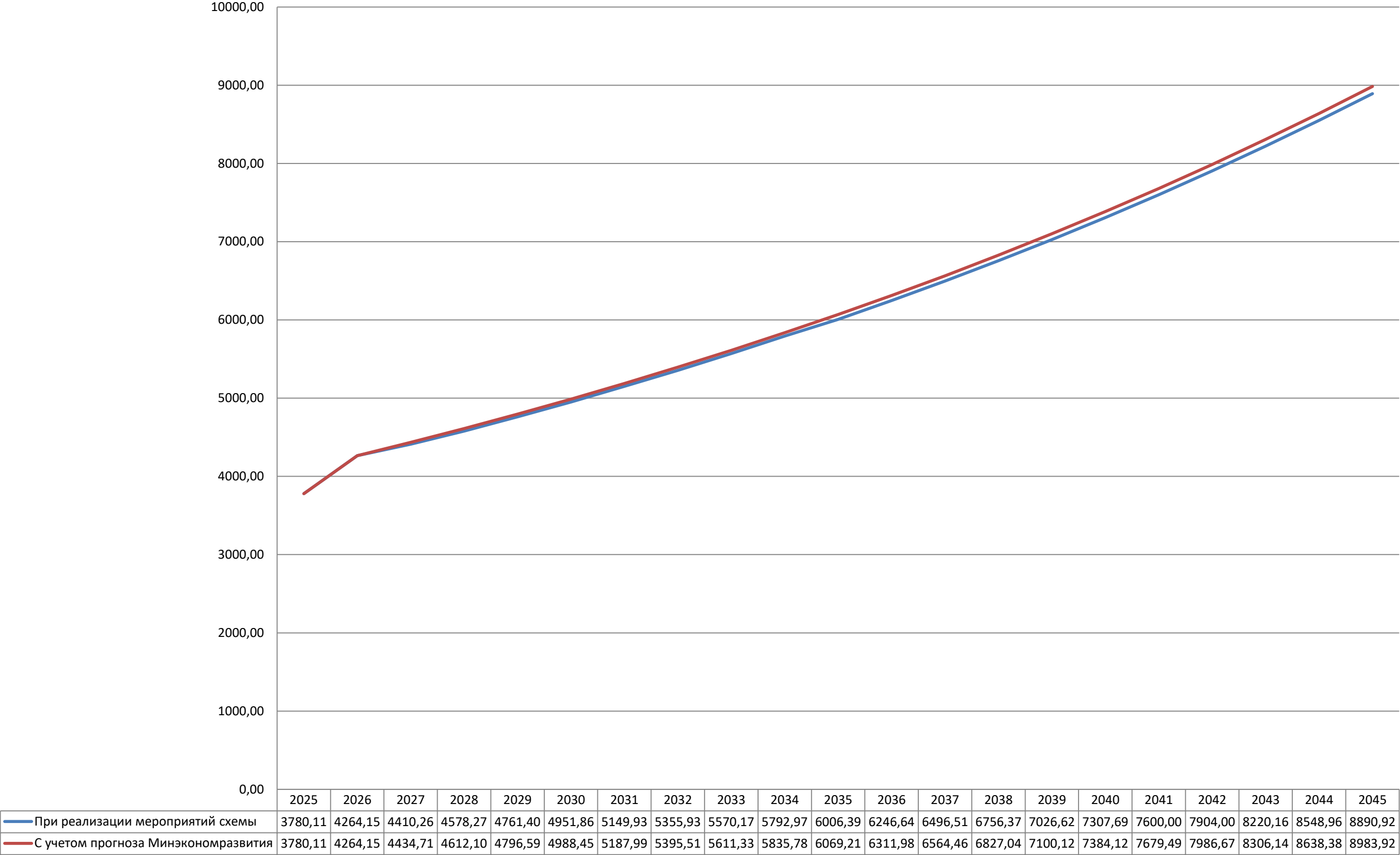


Рисунок 4.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)

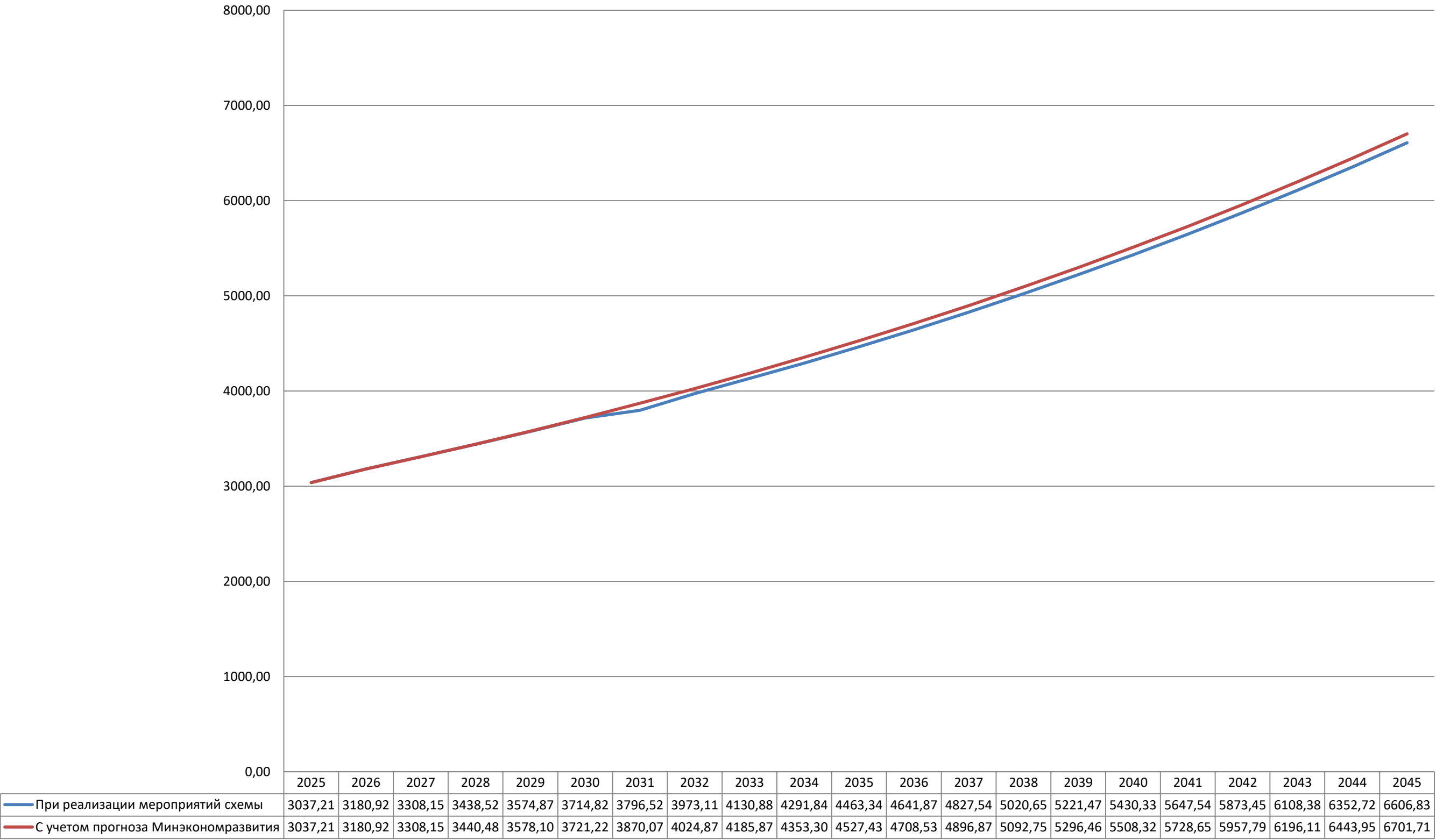


Рисунок 4.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП города Ельца «Елец-сервис»)

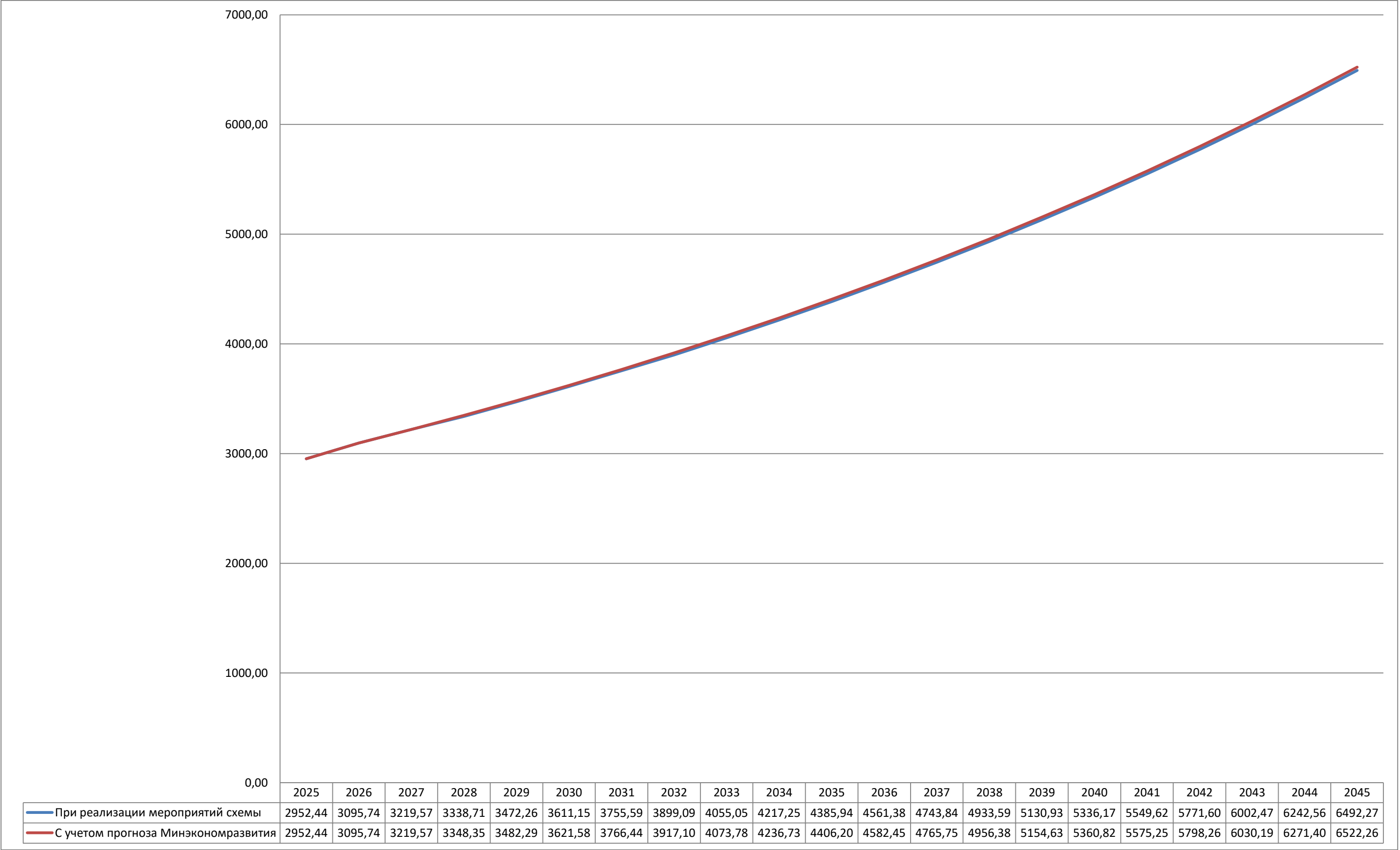


Рисунок 4.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»)

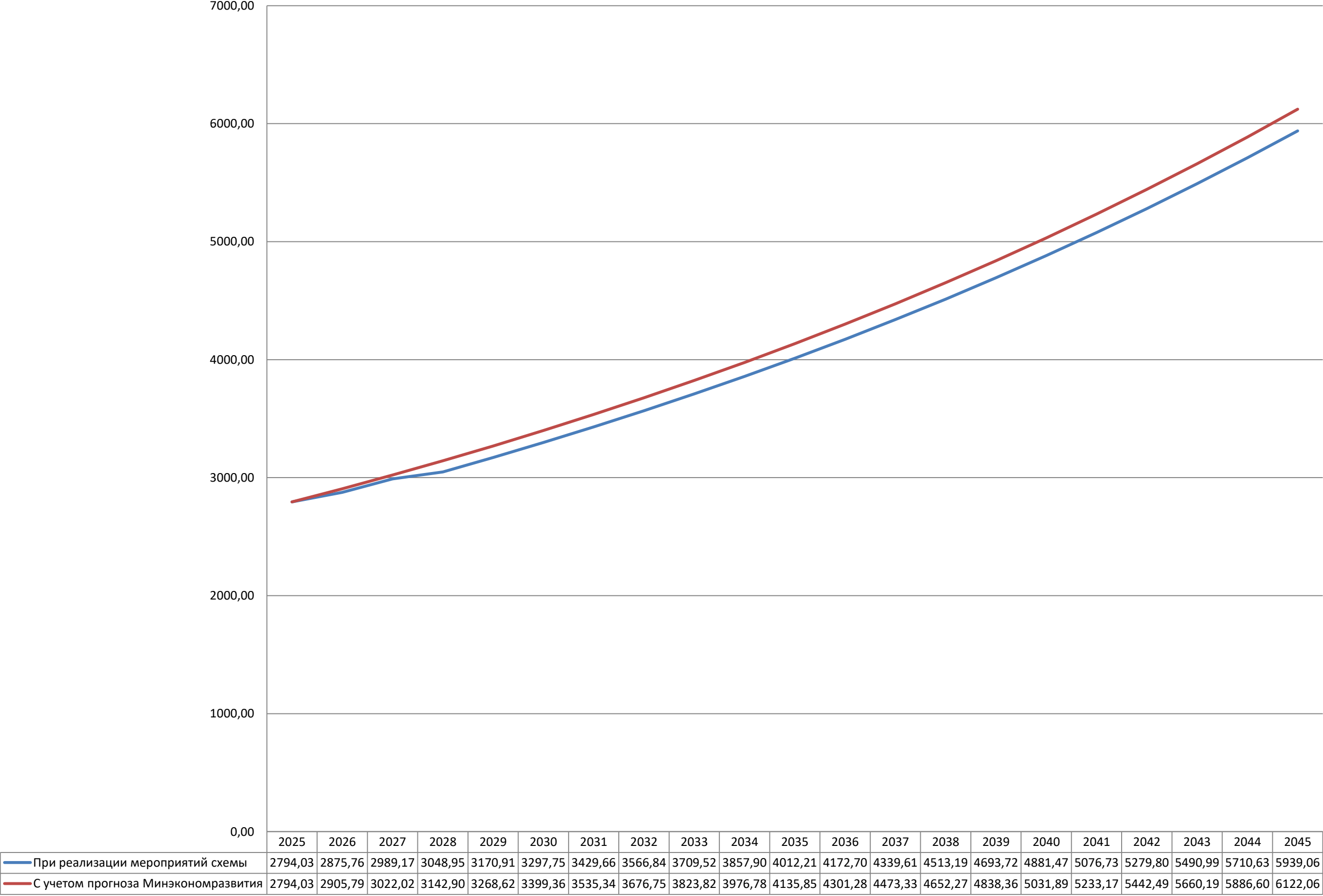


Рисунок 4.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «Мегастрой»)

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий

По Варианту 1 в мероприятиях по тепловым сетям дополнительно к мероприятиям Варианта 2 предусматривается подключение тепловых сетей котельных ул. Товарная 11 и Товарная 15 к Елецкой ТЭЦ, и котельной ул. Шоссейная 1 к котельной ул. Новолипецкая 3В (Таблица 4.7).

Таблица 4.7 – Перечень и стоимость мероприятий по переключению котельных на котельную Новолипецкая 3В и на Елецкую ТЭЦ

№ п/п	Наименование	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
1.	Переключение тепловых нагрузок котельных Товарная 11 и Товарная 15 на источник ЕТЭЦ путем строительства тепловой сети длиной 359 м, диаметром 150 мм., с последующим выводом из эксплуатации котельных Товарная 11 и Товарная 15	9495,55

По Варианту 2 на источниках тепловой энергии предусматривается мероприятия, которые являются общими для обоих вариантов.

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий по вариантам представлена в таблице ниже (Таблица 4.8).

Таблица 4.8 – Стоимость мероприятий по вариантам перспективного развития, без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года

№ п/п	Наименование мероприятия	По Варианту 1	По Варианту 2
1	Мероприятия на источниках тепловой энергии	530 825,61	530 825,61
2	Мероприятия на тепловых сетях	803 714,75	794 219,20
3	Перевод потребителей на закрытую схему ГВС	181 637,40	181 637,40
	Всего по мероприятиям	1 516 177,75	1 506 682,20

В таблице ниже представлены результаты сравнительной оценки реализации вариантов по всем рассмотренным критериям.

Таблица 4.9 - Результаты сравнения вариантов по критериям

Номер критерия	Наименование	Вариант 1	Вариант 2
1	Ценовые (тарифные) последствия по единой теплоснабжающей организации	-	+
2	Ценовые (тарифные) последствия по системе теплоснабжения	-	+
3	Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	+	-
4	Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий	-	+

В результате сравнения вариантов развития системы теплоснабжения рекомендуется Вариант 2. Далее в Главах, описывающих мероприятия по источникам тепловой энергии и тепловым сетям, рассматриваются мероприятия по варианту 2.

5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии

5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях городского округа, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей (в ценовых зонах теплоснабжения - обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей, если реализацию товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии планируется осуществлять по регулируемым ценам (тарифам), и (или) обоснованная анализом индикаторов развития системы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, если реализация товаров в сфере теплоснабжения с использованием такого источника тепловой энергии будет осуществляться по ценам, определяемым по соглашению сторон договора поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя) и радиуса эффективного теплоснабжения

Существующих и планируемых к подключению на период до 2045 года тепловых нагрузок системы теплоснабжения города Елец, для которых отсутствует возможность передачи тепловой энергии от существующих источников, не имеется. Подключение объекта теплоснабжения при нахождении его в зоне действия существующего теплогенерирующего источника рекомендуется производить к имеющемуся источнику.

5.1.1. Новое строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок в городском округе город Елец актуализированной схемой теплоснабжения не предусматривается.

5.1.2. Строительство новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Строительства новых котельных для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок актуализированной схемой теплоснабжения не предусматривается.

В целях повышения эффективности эксплуатации котельных, предусматривается реконструкция ЦТП мкр. 5 расположенного на территории котельной ул. Коммунаров 89 а с установкой котлов КВГМ 4,65

5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

По Варианту 2, который принят приоритетным вариантом перспективного развития, предлагается реализация мероприятий, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.1. – Перечень и сроки реализации мероприятий по приоритетному варианту

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, год
1	Мероприятия по Елецкой ТЭЦ	2030-2031
2	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Коммунаров 5	2031
3	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Ленина 88	2031
4	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Советская 85	2031
5	Реконструкция котельной Александровка (тер. ДСУ-3)	2032
6	Реконструкция котельной мкр. Александровский, д.13	2035
7	Реконструкция котельной ул. А. Оборотова, д. 4	2032
8	Реконструкция котельной пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)	2032
9	Реконструкция котельной ул. Вермишева, 29-А	2032
10	Реконструкция котельной пер. Верхний, д.1	2028
11	Реконструкция котельной ул. Горького, д.80	2028
12	Реконструкция котельной ул. 9-го Декабря, д.70	2033
13	Реконструкция котельной ул. Допризывников, д.1	2030
14	Реконструкция котельной ул. Дякина, д.10	2029
15	Реконструкция котельной ул. Елецкая, д.4	2030
16	Реконструкция котельной ул. Колхозная, д.2	2035
17	Реконструкция котельной ул. Коммунаров, д. 89 а	2029-2030
18	Реконструкция котельной ул. К. Маркса, д.17	2032
19	Реконструкция котельной пер. М. Томский, д. 10а	2033
20	Реконструкция котельной ул. Мира, д.84	2033
21	Реконструкция котельной ул. Мира, д. 98	2035
22	Реконструкция котельной ул. Мира, д. 113	2029
23	Реконструкция котельной ул. Октябрьская, д.97	2029
24	Реконструкция котельной ул. Орджоникидзе, д.78	2034
25	Реконструкция котельной ул. Пушкина, д.115	2027
26	Реконструкция котельной ул. Свердлова, д.13	2034
27	Реконструкция котельной ул. Советская, д. 56	2030
28	Реконструкция котельной ул. Советская, д.64	2035
29	Реконструкция котельной ул. Советская, д.85	2028
30	Реконструкция котельной ул. Товарная, 15	2027
31	Реконструкция котельной ул. Мира 94	2028

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации, год
32	Реконструкция котельной пл. Победы д.1	2026
33	Реконструкция котельной ул. Мира 82	2032
34	Реконструкция котельной ул. Маяковского д.1	2026
35	Реконструкция котельной ул. Пушкина д.123	2028
36	Реконструкция котельной ул.Мира д.124в	2036
37	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.1п	2028
38	Реконструкция котельной ул.Свердлова д. 7в	2027
39	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.3в	2028
40	Реконструкция котельной ул.Новолипецкая д.1д	2027
41	Реконструкция котельной ул.Л.Толстого д.4в	2028
42	Реконструкция котельной ул.9 Декабря д.19в	2028
43	Реконструкция котельной ул.Шоссейная д.1б	2037

5.3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В целях повышения эффективности эксплуатации котельных, сокращения тепловых потерь в тепловых сетях предлагается строительство новой котельной и реконструкция основного оборудования существующих котельных.

Состав мероприятий представлен в таблице выше

5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

В настоящее время совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных не планируется.

5.5. 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 целях сокращения издержек эксплуатации неэффективных источников тепловой энергии запланирована ликвидация котельных.

Состав мероприятий по ликвидации котельных представлен в таблице ниже.

Таблица 5.2- Состав котельных, предлагаемых к выводу из эксплуатации по Варианту 2 (приоритетный вариант)

№ п/п	Наименование котельной	Год реализации мероприятия
1	Котельная ул. Коммунаров 5а	2031
2	Котельная ул. Ленина 88	2031
3	Котельная ул. Советская 85	2031

5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Мероприятий по реконструкции котельных для выработки электрической энергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не предполагается.

5.7. 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

Мероприятий по переводу в пиковый режим работы котельных по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предполагается.

5.8. 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

В соответствии с п.5 ст.20 Федерального закона от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении» температурный график системы теплоснабжения утверждается схемой теплоснабжения. Температурный график определяет режим работы тепловых сетей, обеспечивая центральное регулирование отпуска тепла. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях, а также в абонентском вводе в зависимости от температуры наружного воздуха. Температурный график регулирования тепловой нагрузки разрабатывается из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, а также покрытия тепловой нагрузки горячего водоснабжения, в соответствии с требованиями СанПин 2.1.4.2496-09 «Гигиенические требования к обеспечению безопасности систем горячего водоснабжения. Изменение к СанПиНу 2.1.4.1074-01». Температура в помещениях должна быть постоянной и находится на уровне не менее +18оС.

Выбор оптимального температурного графика зависит от дальности транспорта теплоты, которая характеризуется удельными затратами электроэнергии на перекачку теплоносителя, и от величины тепловых потерь в сетях. Рост тепловых потерь в сетях приводит к снижению температурного графика, а увеличение расхода энергии на перекачку теплоносителя, при увеличении его расхода в сети либо дальности транспортировки, вызывает повышение

температурного графика. В зависимости от условий эксплуатации системы теплоснабжения производится срезка температурного графика отпуска тепла потребителям. При этом должен обеспечиваться стабильный гидравлический режим системы, не требующий переналадки сетей и абонентских узлов. Расчет эксплуатационного температурного графика должен производиться для конкретных условий эксплуатации систем теплоснабжения перед предстоящим отопительным сезоном. Утвержденные температурные графики работы источников тепла городского округа представлены в Книге 1 Обосновывающих материалах в п/п 1.3.6.

Температурные графики существующих котельных на весь рассматриваемый расчетный срок остаются без изменений, так как являются оптимальными. Температурный график для новых блочно-модульных котельных предлагается определить на этапе проектирования котельных.

5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Перспективные балансы тепловой мощности по приоритетному варианту развития схемы теплоснабжения с учетом реализации мероприятий представлены в таблицах в разделе 2.2. (Таблица 2.4 Таблица 2.5).

5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

Источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии в г. Елец на момент разработки схемы теплоснабжения не выявлено.

Главный минус использования источников возобновляемой энергии в России, в частности в г. Елец – высокая стоимость оборудования. Капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности от колебаний курса валюты, основная часть комплектующих в составе оборудования импортного производства.

На сегодняшний день, например, установка даже маломощных гелиоустановок (со всем вспомогательным оборудованием) требует существенных финансовых затрат.

Также невозможно широкое использование гелиоустановок из-за их относительной дороговизны (поставки зарубежных производителей) и относительной дешевизны замещаемой энергии. Гелиоустановки ГВС многосемейных домов при стоимости 7 тыс. руб./м² и замещении ими электронагрева при стоимости с 01.01.2025 г. в г. Елец 5,04/9,94/11,36 руб./кВт*ч (одноставочный тариф) срок окупаемости составит более 10 лет, что весьма значительно для субъектов малого предпринимательства и индивидуальных застройщиков, которые составляют большинство в этом секторе. К тому же климатические условия г. Елец, с малым количеством солнечных дней, тоже не способствуют использованию гелиоустановок.

Отсутствие в г. Елец мощных сельскохозяйственных предприятий и животноводческих комплексов не дает возможности для рассмотрения использования биотоплива в качестве альтернативного возобновляемого источника тепловой энергии, а отсутствие в г. Елец

вулканических районов и гейзеров не дает возможности для рассмотрения использования геотермальной энергетики.

Ветряные установки дороги, требуют большой территории для размещения и создают шум, неприемлемый для проживания в условиях города.

Ввиду вышеизложенного строительство нового источника тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей

Общие положения

При разработке схемы теплоснабжения города Елец на период до 2045 года за базовый принят 2024 год.

Для анализа системы теплоснабжения была разработана электронная модель, отражающая существующее положение системы теплоснабжения на 2024 год, а также перспективный вариант развития до 2045 г. (ГИС «Zulu»).

Основные положения для разработки предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, и сооружений на них выглядят следующим образом:

- в электронной модели системы теплоснабжения создаются новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации, реконструкции источников тепловой энергии, разработанные в Главе 7;
- в электронную модель вносятся изменения, отражающие предложения по модернизации, реконструкции и новому строительству, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии, в том числе с расширением (изменением) зон действия источников тепловой энергии;
- в электронной модели разрабатываются трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от существующих, модернизированных, реконструированных и проектируемых источников тепловой энергии, в том числе трассировки, обеспечивающие объединение зон действия от нескольких источников (перемычки или строительство новых тепловых сетей, обеспечивающих работу источников тепловой энергии на единую тепловую сеть);
- для каждой зоны действия источников тепловой энергии выбирается принцип регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети с коллекторов источников (качественный по отопительно-вентиляционной тепловой нагрузке, качественный по совмещенной тепловой нагрузке отопления и горячего водоснабжения, качественно-количественный или количественный);
- выполняются расчеты гидравлических режимов передачи теплоносителя по тепловым сетям с перспективной тепловой нагрузкой;
- определяются участки тепловых сетей, ограничивающих пропускную способность тепловых сетей;
- разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра для увеличения их пропускной способности;
- выполняются поверочные расчеты гидравлических режимов тепловых сетей с учетом выполненных предложений по реконструкции тепловых сетей для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети;
- определяются финансовые потребности для реализации предложений по реконструкции тепловых сетей с целью установления устойчивого гидравлического режима циркуляции теплоносителя с перспективными тепловыми нагрузками, для выбранных графиков регулирования отпуска тепловой энергии в тепловые сети.

Разрабатываются предложения по реконструкции тепловых сетей без увеличения диаметра его уменьшением для обеспечения большей эффективности и надежности теплоснабжения.

Группа проектов 02 по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей образуют восемь подгрупп:

- Подгруппа проектов 02.01 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.02 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»;
- Подгруппа проектов 02.03 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;
- Подгруппа проектов 02.04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»;
- Подгруппа проектов 02.05 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»;
- Подгруппа проектов 02.06 «Строительство новых насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.07 «Реконструкция насосных станций»;
- Подгруппа проектов 02.08 «Строительство и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей».

В качестве обоснования технического решения, включаемого в планы по новому строительству и реконструкции тепловых сетей, представляются теплогидравлические расчеты, выполненные с использованием разработанной электронной модели Схемы теплоснабжения муниципального образования.

Предложения по развитию системы теплоснабжения в части тепловых сетей приведены в Главе 8 и Главе 11. Решения принимались на основе расчетов, выполненных с использованием электронной модели системы теплоснабжения, описание которой приведено в Главе 3 «Электронная модель системы теплоснабжения» и соответствующих приложениях.

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

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Мероприятия по строительству и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов), включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для

повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Схемой теплоснабжения не предусматривается строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

6.2. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах городского округа

Мероприятия, по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку, включаются в:

– подгруппу проектов 000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки».

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах города Липецка приведен для рекомендуемого варианта развития системы теплоснабжения, рассмотренного в мастер-плане.

В электронной модели системы теплоснабжения созданы новые модельные базы, которые отражают предложения по модернизации и реконструкции источников тепловой энергии, а также разработаны трассировки тепловых сетей, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников к новым потребителям.

В таблице ниже в столбце «Перспективный потребитель» указывается первый подключаемый к участку Тепловой сети потребитель по первоочередности года ввода в эксплуатацию.

Протяженность участка указана в двухтрубной прокладке.

Затраты на строительство сети отражены без НДС в ценах на 01.04. 2024 года, т.е. без учета индексов-дефляторов.

Таблица 6.1 - Объемы строительства тепловых сетей в зоне деятельности ЕТО для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки (присоединения новых потребителей) (П43.1 МУ)

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
000.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»									
ул. Коммунаров, 89а	ТК-8	Здание школы-лицея №5 (реконструкция)	Подключение к системе централизованного теплоснабжения здания школы-лицея №5 (реконструкция)	85,55	2027	65	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1439,0
ул. Коммунаров, 89а	К-7	Здания стадиона «Труд» (реконструкция)	Подключение к системе централизованного теплоснабжения здания стадиона «Труд» (реконструкция)	59,41	2035	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	999,3
ул. Коммунаров, 89а	ТК-72	Здание кинотеатра «Луч» (реконструкция)	Подключение к системе централизованного теплоснабжения здание кинотеатра «Луч» (реконструкция)	79,5	2026	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1337,2
ул. Коммунаров, 89а	ТК 11	Жилой корпус на 100 койко - мест в ОГБУ «Елецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов»	Жилой корпус на 100 койко - мест в ОГБУ «Елецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов», расположенного по адресу: Липецкая область, г. Елец, ул. Пригородная, Д.55А	79,5	2026	80	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1337,2
Елецкая ТЭЦ	ТК 2-23-3	Многоквартирные жилые здания мкр. Кирпичный (МКД) 3 тыс. кв.м.	Подключение к системе централизованного теплоснабжения многоквартирного жилого здания мкр. Кирпичный (МКД) 3 тыс. кв.м.	97,15	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	1796,4
ул. Коммунаров, 89а	ТК-121	Многоквартирные жилые здания ул. Коммунаров (в районе дома 131 А) 3 тыс. кв.м.	Подключение к системе централизованного теплоснабжения многоквартирного жилого здания ул. Коммунаров (в районе дома 131 А) 3 тыс. кв.м.	50,1	2026	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	926,4
Елецкая ТЭЦ	т.3480	Многоквартирные жилые здания ул. Октябрьская (в районе дома 19) 3 тыс. кв.м.	Подключение к системе централизованного теплоснабжения многоквартирного жилого здания ул. Октябрьская (в районе дома 19) 3 тыс. кв.м.	48,79	2027	100	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	902,2
								Итого:	8 737,63

6.3. Предложения по строительству тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения

Строительство новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, сводится в:

- подгруппу проектов 000.02.05.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных».

Мероприятия по строительству новых тепловых сетей для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии, потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения схемой теплоснабжения не предусматривается.

6.4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

Мероприятия по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных схемой теплоснабжения предусматриваются.

Таблица 6.2 - Строительство, реконструкция и (или) модернизация тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных по перспективному варианту развития

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
000.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет ликвидации котельных»;									
ул. Коммунаров, 89а	ТК-72	ТК-80	Для подключения котельной ул. Коммунаров 5 А, котельной ул. Советская 85, котельной ул. Ленина 88 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения	463,62	2030	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	17988,5
ул. Коммунаров, 89а	ТК-80	ТК-1 Котельная ул. Ленина, 88	Подключение котельной ул. Ленина 88 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения	90,24	2031	200	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	3501,3
ул. Коммунаров, 89а	ТК-80	ТК-81 Котельная ул. Коммунаров, 5а	Подключение котельной ул. Коммунаров 5 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения	100,98	2031	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	2674,4
ул. Коммунаров, 89а	ТК-81 Котельная ул. Коммунаров	т.2024 Котельная ул. Советская 85	Подключение котельной ул. Советская 85 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения	162,03	2031	150	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	4291,2
Итого:									28455,4

6.5. Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения рассматриваются в составе подгруппы проектов 000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса».

Таблица 6.3 - Строительству тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»;									
Елецкая ТЭЦ	ТК 2-19 по ул. Костенко	ТК 2-22 по ул. Костенко	Реконструкция теплосети от ТК 2-19 до ТК 2-22 по ул. Костенко (ТС ЕТЭЦ). Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Костенко г. Ельца.	1,544	2026-2028	800	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	113307
Елецкая ТЭЦ	ТК 1-19	ВУ 1-3-6 МГ №1	Реконструкция участка тепловой сети расчетным диаметром от ТК 1-19 до ВУ 1-3-6 МГ №1 для возможности необходимого вывода из эксплуатации отработавшего нормативный срок участка ТС от ТК 1-3 до ВУ 1-3-3, проходящего по территории частного промышленного предприятия АО Энергия	0,333	2030-2032	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	20704
Итого:									134011,26

6.6. Предложений по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Мероприятия, рассматриваемые в данном разделе, включаются в подгруппу проектов 02-04 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки».

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки не предусматривается.

6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

Нормативный срок службы трубопроводов тепловых сетей, в соответствии с требованиями п. 1.13 типовой инструкции по периодическому техническому освидетельствованию трубопроводов тепловых сетей в процессе эксплуатации РД 153-34.0-20.522.99, соответствует 25 годам эксплуатации. Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, подлежат реконструкции (капитальному ремонту с заменой трубопроводов), экспертизе промышленной безопасности и техническому диагностированию.

В соответствии с п. 17.6, а также п.10.1, п. 10.3 СП 124.13330.2012 при проектировании тепловых сетей срок службы трубопроводов принимается не менее 30 лет.

В муниципальном образовании тепловые сети имеют срок эксплуатации 25 лет и более.

Указанный перечень составлен по данным из электронной модели системы теплоснабжения. Следует отметить, что модель системы теплоснабжения, из-за отсутствия всех паспортных характеристик участков, не охватывает 100% объема тепловых сетей города. К неописанным тепловым сетям, как правило, относятся бесхозные сетевые объекты, а также тепловые сети, формально не получившие статус бесхозных характеризующиеся: либо сроком эксплуатации более 25 лет, либо техническим состоянием, требующим замены указанных активов (в виду длительного неисполнения регламентной деятельности по текущему ремонту и обслуживанию). Из этого можно сделать вывод, что фактическая доля тепловых сетей со сроком эксплуатации более 25 лет будет несколько выше после проведения технической инвентаризации сетевых объектов, в отношении которых установлен (либо требуется установить) статус бесхозных.

Оценка необходимых объемов реконструкции проведена по существующему и перспективному положению системы теплоснабжения, то есть учитывает перспективные мероприятия на тепловых сетях, которые рассмотрены в текущей главе и требуют изменения диаметров трубопроводов. При планировании реконструкции ветхих тепловых сетей эти мероприятия должны быть учтены и должны, при необходимости, предусматривать изменение диаметра трубопроводов для повышения эффективности их функционирования, исходя из загруженности тепловых сетей (в том числе уменьшение диаметра трубопроводов, если скорость теплоносителя по тепловым сетям меньше 0,3 м/с, или вывод из эксплуатации тепловых сетей с незначительной тепловой нагрузкой). Данные по реконструкции тепловых

сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса подробно описаны в Главе 8 обосновывающих материалов.

Таблица 6.4 - Реконструкция тепловых сетей в связи с истечением эксплуатационного ресурса

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/ реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
000.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истечением эксплуатационного ресурса»;									
Елецкая ТЭЦ	ТК 2-19 по ул. Костенко	ТК 2-22 по ул. Костенко	Реконструкция теплосети от ТК 2-19 до ТК 2-22 по ул. Костенко (ТС ЕТЭЦ). Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Костенко г. Ельца.	1,544	2026-2028	800	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	113307
Елецкая ТЭЦ	ТК 1-19	ВУ 1-3-6 МГ №1	Реконструкция участка тепловой сети расчетным диаметром от ТК 1-19 до ВУ 1-3-6 МГ №1 для возможности необходимого вывода из эксплуатации отработавшего нормативный срок участка ТС от ТК 1-3 до ВУ 1-3-3, проходящего по территории частного промышленного предприятия АО Энергия	0,333	2030-2032	300	подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	20704
Елецкая ТЭЦ			Реконструкция тепловой магистрали №2 в пределах промплощадки (ЕТЭЦ)		2027-2028		подземная бесканальная	пенополиуретан (ППУ)	75000,0
ул. Коммунаров, 89а	ТК 80	ТК 20	Реконструкция тепловой сети по ул. Свердлова	240	2026	150	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	5467,0
ул. Коммунаров, 89а	выход с территории дома интерната для престарелых	здание ДБК	Предусматривается замена магистральных трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации	580	2026	200	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	13492,9
ул. Коммунаров, 89а	ТК 2	ТК 50	Реконструкция теплотрассы от котельной «Коммунаров, 89а» от и от ТК-2 до ТК-50 (1 этап СМР), диаметр от 325 мм до 426 мм протяженностью 750 п.м	750	2026		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	25000,0
ул. Коммунаров, 89а	ТК 2	ТК 50	Реконструкция теплотрассы ст котельной «Коммунаров, 89а» от и от ТК-2 до ТК-50 (2 этап СМР и 1 этап от ТК-2 до ТК-3), диаметр от 325 мм до 426 мм протяженностью 750 п.м	750	2027		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	50000,0
Александровка (тер. ДСУ-3)			Реконструкция тепловых сетей	38,01	2032	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	702,8
Александровка (тер. ДСУ-3)			Реконструкция тепловых сетей	377,77	2034	150	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	10004,9
мкр. Александровский, д.13			Реконструкция тепловых сетей	322,94	2034	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	5971,2

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
мкр. Александровский, д.13			Реконструкция тепловых сетей	324,25	2034	125	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	7248,6
мкр. Александровский, д.13			Реконструкция тепловых сетей	602,47	2034	150	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	15955,8
пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)			Реконструкция тепловых сетей	67,14	2032	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	1241,4
Котельная пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)			Реконструкция тепловых сетей	109,08	2032	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	2016,9
ул. Вермишева, 29-А			Реконструкция тепловых сетей		2032		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	107100,0
ул. 9-го Декабря, д.70			Реконструкция тепловых сетей	114,92	2033	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	2124,9
ул. Допризывников, д.1			Реконструкция тепловых сетей	537,62	2030	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	9940,6
ул. Допризывников, д.1			Реконструкция тепловых сетей	398,9	2030	125	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	8917,4
ул. Допризывников, д.1			Реконструкция тепловых сетей	264,02	2030	150	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	6992,3
ул. Колхозная, д.2			Реконструкция тепловых сетей	71,09	2035	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	1314,5
ул. Коммунаров, д. 89 а			Реконструкция тепловых сетей		2030		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	113330,7
ул. Ленина, д.88			Реконструкция тепловых сетей	16,33	2034	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	301,9
ул. Ленина, д.88			Реконструкция тепловых сетей	100,84	2034	150	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	2670,6
ул. Мира, д.84			Реконструкция тепловых сетей	68,19	2033	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	1260,8
ул. Мира, д. 98			Реконструкция тепловых сетей	30,27	2035	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	559,7
ул. Мира, д. 113			Реконструкция тепловых сетей		2029		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	27507,7
ул. Октябрьская, д.97			Реконструкция тепловых сетей	29,39	2029	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	543,4

Источник	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Наименование мероприятия	Протяженность участка, м	Год строительства/реконструкции	Условный диаметр, мм	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Затраты без НДС, тыс. руб. в ценах на 01.04.2025 года
ул. Октябрьская, д.97			Реконструкция тепловых сетей	39,18	2029	125	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	875,9
ул. Орджоникидзе, д.78			Реконструкция тепловых сетей	89,35	2034	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	1652,1
ул. Пушкина д.115			Реконструкция тепловых сетей		2027		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	57141,0
ул. Свердлова, д.13			Реконструкция тепловых сетей	27,99	2034	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	517,5
ул. Советская, д. 56			Реконструкция тепловых сетей		2028		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	11655,0
ул. Советская, д.64			Реконструкция тепловых сетей	18,22	2035	150	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	482,5
ул. Советская, д.85			Реконструкция тепловых сетей		2028		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	30240,0
ул. Товарная, 15			Реконструкция тепловых сетей		2027		подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	20201,0
ул.Новолипецкая д.3в			Строительство теплотрассы от ТК-3 до МКД по ул.Мичурина, 2Б для повышения эффективности теплоснабжения	302	2031	100	подземная канальная	пенополиуретан (ППУ)	5584,0
Итого:									757026,2

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Мероприятия по строительству, реконструкции насосных станций схемой теплоснабжения не предусматриваются.

7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения

7.1. 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

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии может быть осуществлена следующими способами:

- организация четырехтрубной системы централизованного теплоснабжения от источников;
- строительство центральных тепловых пунктов в кварталах застройки (ЦТП);
- организация индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) у абонентов (установка теплообменного оборудования на контур ГВС);
- организация комбинированной системы теплоснабжения (организация как ИТП, так и строительство ЦТП).

Применение новых ЦТП для организации закрытой схемы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических проблем:

- выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;
- необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);
- необходимость реконструкции тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;
- реконструкция существующих ИТП потребителей.

Схемой теплоснабжения предусматривается установка в индивидуальных тепловых пунктах потребителей теплообменного оборудования для обеспечения ГВС.

Современный ИТП должен обеспечивать решение следующих задач:

- регулировать количество тепловой энергии, подаваемой на отопление, не по температуре в подающем трубопроводе, а по температуре в обратном с настройкой под конкретное здание (качество отопления);
- регулировать циркуляцию ГВС (снижение теплосодержания до уровня утверждённого норматива);
- минимизировать погрешность коммерческих приборов учёта;
- снять проблему появления накипи в теплообменниках.

При этом тепловой пункт должен быть по стоимости существенно ниже применяемых сегодня, не занимать полезную площадь на уровне пола и быть дешёвым в эксплуатации за счёт дистанционного контроля или даже управления работой.

Расчет стоимости реализации мероприятий по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения выполнен на основании укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-19-2023 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденных приказом Минстроя

России № 183/пр от 14.03.2023 г.

Показатели НЦС разработаны на основе ресурсно-технологических моделей, в основу которых положены схемы прокладки тепловых сетей, разработанные в соответствии с действующими на момент разработки НЦС строительными и противопожарными нормами, санитарно-эпидемиологическими правилами и иными обязательными требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

В показателях НЦС учтена номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для прокладки наружных тепловых сетей при строительстве в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Показатели НЦС учитывают стоимость строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Стоимость реализации мероприятия составит 181,637 млн. руб.

Расчет инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения представлен в таблице ниже (Таблица 7.1).

Таблица 7.1 - Расчет инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Реестровый номер здания	Номер проекта в составе ЕТО	Адрес	Источник тепловой энергии	Нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Максимально- часовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Год реализации мероприятия	Номер проекта	Средства на кап. ремонт здания, тыс. руб.	Целевые средства бюджета, тыс. руб.	Средства собственников жилых помещений
ЕТО № 1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)												
1	001	Допризывников, д.1	Котельная Допризывников, 1	0,018200	0,000800	0,001920	357,25	2027	002.03.01.001	0,00	337,60	19,65
2	002	Допризывников, 1 Б	Котельная Допризывников, 1	0,263000	0,044500	0,106800	4 127,62	2027	002.03.01.002	0,00	3 900,60	227,02
3	003	Допризывников, 1 В	Котельная Допризывников,1	0,347200	0,070900	0,170160	3 753,22	2027	002.03.01.003	0,00	3 546,79	206,43
4	004	Допризывников,1	Котельная Допризывников,1	0,034100	0,067300	0,161520	1 906,59	2027	002.03.01.004	0,00	1 801,72	104,86
5	005	Яна Фабрициуса, д. 1а	Котельная Допризывников,1	0,280000	0,049400	0,118560	4 421,59	2027	002.03.01.005	0,00	4 178,40	243,19
6	006	Яна Фабрициуса, д. 1Б	Котельная Допризывников,1	0,263000	0,058200	0,139680	4 311,52	2027	002.03.01.006	0,00	4 074,38	237,13
7	007	Кооперативная, д.8	Котельная Пушкина,115	0,008400	0,001400	0,003360	184,26	2027	002.03.01.007	0,00	174,13	10,13
8	008	Пушкина, д. 132	Котельная Пушкина,115	0,130400	0,043200	0,103680	3 264,15	2027	002.03.01.008	0,00	3 084,62	179,53
9	009	ул.Пушкина ,115	Котельная Пушкина,115	0,054100	0,107773	0,258655	3 043,64	2027	002.03.01.009	0,00	2 876,24	167,40
10	010	ул.Коммунаров,57	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,027700	0,001170	0,002808	542,83	2027	002.03.01.010	0,00	512,98	29,86
11	011	ул.Л.Толстого,83	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,087600	0,001110	0,002664	1 667,98	2027	002.03.01.011	0,00	1 576,24	91,74
12	012	ул. Пригородная, д. 55а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,065000	0,039459	0,094702	1 964,11	2027	002.03.01.012	0,00	1 856,08	108,03
13	013	ул. Пригородная, д. 55а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,659100	0,220485	0,529164	6 712,60	2027	002.03.01.013	0,00	6 343,41	369,19
14	014	ул. Спутников, д. 8а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,099300	0,015960	0,038304	3 097,93	2027	002.03.01.014	0,00	2 927,54	170,39
15	015	ул. Коммунаров, д. 71а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,087800	0,015855	0,038052	1 948,99	2027	002.03.01.015	0,00	1 841,80	107,19
16	016	ул. Коммунаров, д. 107а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,090200	0,015750	0,037800	1 992,14	2027	002.03.01.016	0,00	1 882,57	109,57
17	017	ул. Коммунаров, д. 107а, ДГБ	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,561700	1,172100	2,813040	18 034,21	2027	002.03.01.017	0,00	17 042,33	991,88
18	018	ул. Коммунаров, д. 107а, ДГБ, Хоз. Корпус	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,067000	0,150000	0,360000	3 824,13	2027	002.03.01.018	0,00	3 613,81	210,33
19	019	ул. Коммунаров, д. 123а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,150600	0,030870	0,074088	3 412,13	2027	002.03.01.019	0,00	3 224,46	187,67
20	020	пер. 3-й Коммунаров, д. 2	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,211480	0,017389	0,041734	4 303,35	2027	002.03.01.020	0,00	4 066,66	236,68
21	021	ул. Спутников, д. 2, ЖСК-"Север-1"	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,378600	0,035357	0,084857	3 716,03	2027	002.03.01.021	0,00	3 511,65	204,38
22	022	ул. Спутников, д. 2, МБОУ лицей №5	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,091123	0,002496	0,005990	1 760,28	2027	002.03.01.022	0,00	1 663,47	96,82
23	023	ул. Спутников, д. 2, МБСУ "Футбольный клуб Елец"	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,040900	0,003330	0,007992	831,64	2027	002.03.01.023	0,00	785,90	45,74
24	024	ул. Свердлова, д. 151б	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,322400	0,039414	0,094594	4 856,68	2027	002.03.01.024	0,00	4 589,57	267,12
25	025	ул. Коммунаров, д. 14	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,427300	0,110520	0,265248	4 827,93	2027	002.03.01.025	0,00	4 562,39	265,54
26	026	ул. Спутников, д. 7а, общежитие	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,149855	0,048700	0,116880	3 733,36	2027	002.03.01.026	0,00	3 528,03	205,33
27	027	ул. Спутников, д. 7а, Поликлиника	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,136000	0,063000	0,151200	4 349,10	2027	002.03.01.027	0,00	4 109,90	239,20
28	028	ул. Пригородная, д. 55а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,056100	0,001500	0,003600	1 083,04	2027	002.03.01.028	0,00	1 023,47	59,57
29	029	ул.Л.Толстого,79	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,275100	0,099668	0,239203	5 030,57	2027	002.03.01.029	0,00	4 753,89	276,68
30	030	ул. Спутников, д. 15, корп. 2	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,407684	0,031200	0,074880	3 939,79	2027	002.03.01.030	0,00	3 723,10	216,69
31	031	ул. Спутников, д. 10	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,470400	0,058252	0,139805	4 745,63	2027	002.03.01.031	0,00	4 484,62	261,01
32	032	ул. Спутников, д. 10а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,173600	0,022605	0,054252	3 689,18	2027	002.03.01.032	0,00	3 486,27	202,90
33	033	ул. Коммунаров, д. 37	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,144250	0,013650	0,032760	2 968,95	2027	002.03.01.033	0,00	2 805,65	163,29
34	034	ул. Коммунаров, д. 6б	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,665941	0,148938	0,357451	6 218,79	2027	002.03.01.034	0,00	5 876,76	342,03
35	035	ул.Пирогова,32А	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,143500	0,024900	0,059760	3 166,37	2027	002.03.01.035	0,00	2 992,22	174,15
36	036	ул. Пригородная, д. 44	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,122900	0,021500	0,051600	2 715,10	2027	002.03.01.036	0,00	2 565,77	149,33
37	037	ул. Свердлова, д. 151	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,214800	0,028112	0,067468	4 567,38	2027	002.03.01.037	0,00	4 316,17	251,21

Реестровый номер здания	Номер проекта в составе ЕТО	Адрес	Источник тепловой энергии	Нагрузка отопления, Гкал/ч	Среднечасовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Максимально- часовая нагрузка ГВС, Гкал/ч	Капитальные затраты в строительство ИТП, тыс. руб.	Год реализации мероприятия	Номер проекта	Средства на кап. ремонт здания, тыс. руб.	Целевые средства бюджета, тыс. руб.	Средства собственников жилых помещений
38	038	ул. Спутников, д. 1	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,263201	0,061383	0,147319	4 356,94	2027	002.03.01.038	0,00	4 117,30	239,63
39	039	ул. Спутников, д. 13	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,246446	0,050913	0,122192	3 991,49	2027	002.03.01.039	0,00	3 771,96	219,53
40	040	ул. Героев, д. 19	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,659843	0,042958	0,103099	5 816,91	2027	002.03.01.040	0,00	5 496,98	319,93
41	041	ул. Коммунаров, д. 123	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,315944	0,073635	0,176724	3 497,19	2027	002.03.01.041	0,00	3 304,84	192,35
42	042	ул.Л.Толстого,83	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,042450	0,000705	0,001692	811,42	2027	002.03.01.042	0,00	766,80	44,63
43	043	ул. Свердлова, д. 151а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,243800	0,040400	0,096960	3 814,86	2027	002.03.01.043	0,00	3 605,04	209,82
44	044	ул. Семашко, д. 9	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,251300	0,051100	0,122640	4 059,16	2027	002.03.01.044	0,00	3 835,91	223,25
45	045	ул.Спутников, д. 11	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,210400	0,053000	0,127200	3 535,66	2027	002.03.01.045	0,00	3 341,20	194,46
46	046	ул. Спутников, д. 15, корп. 1	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,178391	0,029500	0,070800	3 908,90	2027	002.03.01.046	0,00	3 693,91	214,99
47	047	ул. Спутников, д.1а	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,228300	0,050100	0,120240	3 737,00	2027	002.03.01.047	0,00	3 531,47	205,54
48	048	ул.Спутников, д. 4	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,240700	0,052000	0,124800	3 928,95	2027	002.03.01.048	0,00	3 712,86	216,09
49	049	ул.Спутников, д. 7	Котельная ул. Коммунаров, 89а	0,317900	0,062700	0,150480	5 108,85	2027	002.03.01.049	0,00	4 827,87	280,99
ИТОГО:				10,925007	3,445157	8,268376	181 637,39	-	-	0,00	171647,3	9 990,06

Результаты расчетов показывают низкую экономическую привлекательность перевода системы ГВС с открытой схемы на закрытую в связи с большими капитальными затратами. Кроме этого, перекладка тепловой сети в зонах действия котельных приведет к существенным проблемам в связи с очень плотной городской застройкой.

7.2. 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

Потребителей, у которых горячее водоснабжение осуществляется путем отбора теплоносителя из отопительных приборов или из стояков систем отопления, ввиду отсутствия внутридомовых систем горячего водоснабжения, по итогам сбора исходных данных в городском округе не выявлено. В связи с этим, данный раздел для схемы теплоснабжения не актуален и мероприятия не предусмотрены.

8. Перспективные топливные балансы

8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

Перспективный топливно-энергетический баланс и максимальные часовые расходы топлива источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Елецкой ТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» в зоне деятельности ЕТО-1 представлены в таблицах 8.1-8.2.

В таблицах 8.3-8.5 представлены перспективные топливные балансы источников тепловой энергии города Елец, содержащие данные по годовым и максимальным часовым расходам основного вида топлива для зимнего и летнего и периодов.

Таблица 8.1 - Топливо-энергетический баланс источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, Елецкая ТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация» в зоне ЕТО-1

Показатель	Един. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Отпуск тепловой энергии с коллекторов, в том числе	тыс. Гкал	194,787	196,798	205,45	207,37	207,37	207,37	207,37	207,37	207,37	207,37	207,37	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80	207,80
Выработка электрической энергии всего, в том числе	тыс. МВт-ч	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56	27,56
по теплофикационному циклу	тыс. МВт-ч	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07	21,07
по конденсационному циклу	тыс. МВт-ч	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49	6,49
Затрачено условного топлива всего, в том числе	тыс. т. у. т.	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579	45,579
на выработку электрической энергии	тыс. т. у. т.	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563	9,563
на выработку тепловой энергии	тыс. т. у. т.	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016	36,016
УРУТ на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4	502,4
УРУТ на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	184,9	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31	179,31
Потребление природного газа	тыс. т у. т.	36,02	35,29	36,84	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,18	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26	37,26
Потребление мазута	тыс. т	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица 8.2 - Перспективные максимальные расходы топлива в отопительный и летний периоды Елецкой ТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - Липецкая генерация»

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Максимальный часовой расход натурального топлива при расчетной температуре наружного воздуха	тыс. м ³ /ч	14,123	14,123	14,085	14,145	14,145	14,145	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136	14,136
Максимальный часовой расход натурального топлива в летний период	тыс. м ³ /ч	0,976	0,976	1,014	1,049	1,049	1,049	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058	1,058

Таблица 8.3- Перспективные расходы условного топлива на производство тепловой энергии котельными по зонам деятельности

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
ЕТО №2 (МУП "Елец Сервис")																							
Теплоисточник №	2	Котельная сл. Александровка (ДСУЗ)																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3	917,3
Теплоисточник №	3	Котельная мкрн. Александровский, 13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5	1899,5
Теплоисточник №	4	Котельная ул. А. Оборотова, д. 4																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1	49,1
Теплоисточник №	5	Котельная 3-ий Ламской переулок, 43а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	54,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4
Теплоисточник №	6	Котельная пер. Верхний, д.1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8	94,8
Теплоисточник №	7	Котельная ул. Вермишева, 29а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1	11327,1
Теплоисточник №	8	Котельная ул. Горького, д.80																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Теплоисточник №	9	Котельная ул. 9 декабря, 72																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
Теплоисточник №	10	Котельная ул. Допризывников, 1а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8	803,8
Теплоисточник №	11	Котельная ул. Дякина, д.10																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6	86,6
Теплоисточник №	12	Котельная ул. Елецкая, д.4																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0	83,0
Теплоисточник №	13	Котельная ул. Колхозная, 2																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7	30,7
Теплоисточник №	14	Котельная ул. Коммунаров, 5а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	15	Котельная ул. Коммунаров, д. 40																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2	17,2
Теплоисточник №	16	Котельная ул. Коммунаров, 89а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	12956,2	12956,2	13063,5	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13123,8	13198,7	13698,0	13698,0	13698,0	13698,0	13698,0	13698,0
Теплоисточник №	17	Котельнаяул. К. Маркса, д.17																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0	32,0
Теплоисточник №	18	Котельная ул. Ленина, 73																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
Теплоисточник №	19	Котельная ул. Ленина, 88																					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	312,2	312,2	312,2	312,2	312,2	312,2	312,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	20	Котельная пер. М. Томский, д. 10а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5	25,5
Теплоисточник №	21	Котельная ул. Мира, д.84																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6	66,6
Теплоисточник №	22	Котельная ул. Мира, 98																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
Теплоисточник №	23	Котельная ул. Мира, 113																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7	44,7
Теплоисточник №	24	Котельная ул. Октябрьская, 97																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7	203,7
Теплоисточник №	25	Котельная ул. Орджоникидзе, 78																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0	70,0
Теплоисточник №	26	Котельная ул. Пушкина, 115																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3	91,3
Теплоисточник №	27	Котельная ул. Свердлова, 13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9	55,9
Теплоисточник №	28	Котельная ул. Советская, д. 56																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6	98,6
Теплоисточник №	29	Котельная ул. Советская, 64																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4	43,4
Теплоисточник №	30	Котельная ул. Советская, 85																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	207,1	207,1	207,1	207,1	207,1	207,1	207,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	31	Котельная ул. Товарная, 11																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Теплоисточник №	32	Котельная ул. Товарная, 15																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6	218,6
Теплоисточник №	33	Котельная ул. Школьная, д.13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8	202,8
Теплоисточник №	34	Котельная ул. Шлакобетонная, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2	90,2
Теплоисточник №	35	Котельная ул. Хлебная, д.3																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1
ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»)																							
Теплоисточник №	36	Котельная ул. Победы, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1	123,1
Теплоисточник №	37	Котельная ул. Пушкина, 123																					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8	113,8
Теплоисточник №	38	Котельная ул. Маяковского, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9	202,9
Теплоисточник №	39	Котельная ул. Мира, 82																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1	31,1
Теплоисточник №	40	Котельная ул. Мира, 94																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8	178,8
Теплоисточник №	41	Котельная ул. Ростовская, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2	232,2
ЕТО №4 (ООО "Мегастрой")																							
Теплоисточник №	42	Котельная ул. Мира, 124В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4	23,4
Теплоисточник №	43	Котельная ул. Новолипецкая, 1П																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7	36,7
Теплоисточник №	44	Котельная ул. Свердлова, 7В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3	27,3
Теплоисточник №	46	Котельная ул. Новолипецкая, 3В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7	429,7
Теплоисточник №	46	Котельная ул. Толстого, 4В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4	59,4
Теплоисточник №	48	Котельная ул. Новолипецкая, 1Д																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8	694,8
Теплоисточник №	48	Котельная ул. 9 Декабря, 19В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0	76,0
Теплоисточник №	49	Котельная ул.Шоссейная д.16																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	ту.т	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3	50,3

Таблица 8.4 - Перспективные расходы натурального топлива по зонам деятельности котельных г. Елец

[illegible]

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Теплоисточник №	19	Котельная ул. Ленина, 88																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	263,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	20	Котельная пер. М. Томский, д. 10а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5	21,5
Теплоисточник №	21	Котельная ул. Мира, д.84																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1	56,1
Теплоисточник №	22	Котельная ул. Мира, 98																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1	25,1
Теплоисточник №	23	Котельная ул. Мира, 113																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7	37,7
Теплоисточник №	24	Котельная ул. Октябрьская, 97																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8	171,8
Теплоисточник №	25	Котельная ул. Орджоникидзе, 78																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0	59,0
Теплоисточник №	26	Котельная ул. Пушкина, 115																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Теплоисточник №	27	Котельная ул. Свердлова, 13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1	47,1
Теплоисточник №	28	Котельная ул. Советская, д. 56																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1	83,1
Теплоисточник №	29	Котельная ул. Советская, 64																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6	36,6
Теплоисточник №	30	Котельная ул. Советская, 85																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	174,5	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	174,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	31	Котельная ул. Товарная, 11																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
Теплоисточник №	32	Котельная ул. Товарная, 15																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3	184,3
Теплоисточник №	33	Котельная ул. Школьная, д.13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
Теплоисточник №	34	Котельная ул. Шлакобетонная, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1	76,1
Теплоисточник №	35	Котельная ул. Хлебная, д.3																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2	10,2
ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»)																							
Теплоисточник №	36	Котельная ул. Победы, 1																					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8
Теплоисточник №	37	Котельная ул. Пушкина, 123																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0	96,0
Теплоисточник №	38	Котельная ул. Маяковского, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0	171,0
Теплоисточник №	39	Котельная ул. Мира, 82																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2	26,2
Теплоисточник №	40	Котельная ул. Мира, 94																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7	150,7
Теплоисточник №	41	Котельная ул. Ростовская, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7	195,7
ЕТО №4 (ООО "Мегастрой")																							
Теплоисточник №	42	Котельная ул. Мира, 124В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
Теплоисточник №	43	Котельная ул. Новолипецкая, 1П																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9	30,9
Теплоисточник №	44	Котельная ул. Свердлова, 7В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Теплоисточник №	46	Котельная ул. Новолипецкая, 3В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2	362,2
Теплоисточник №	46	Котельная ул. Толстого, 4В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1
Теплоисточник №	48	Котельная ул. Новолипецкая, 1Д																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7	585,7
Теплоисточник №	48	Котельная ул. 9 Декабря, 19В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1	64,1
Теплоисточник №	49	Котельная ул.Шоссейная д.16																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	тыс. м³/т	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4	42,4

Таблица 8.5 - Перспективные максимальные расходы натурального топлива в отопительный период по зонам деятельности котельных г. Елец

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
ЕТО №2 (МУП "Елец Сервис")																							
Теплоисточник №	2	Котельная сл. Александровка (ДСУЗ)																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
Теплоисточник №	3	Котельная мкрн. Александровский, 13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9	165,9
Теплоисточник №	4	Котельная ул. А. Оборотова, д. 4																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Теплоисточник №	5	Котельная 3-ий Ламской переулок, 43а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Теплоисточник №	6	Котельная пер. Верхний, д.1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0
Теплоисточник №	7	Котельная ул. Вермишева, 29а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5	781,5
Теплоисточник №	8	Котельная ул. Горького, д.80																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
Теплоисточник №	9	Котельная ул. 9 декабря, 72																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Теплоисточник №	10	Котельная ул. Допризывников, 1а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0
Теплоисточник №	11	Котельная ул. Дякина, д.10																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4	5,4
Теплоисточник №	12	Котельная ул. Елецкая, д.4																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Теплоисточник №	13	Котельная ул. Колхозная, 2																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Теплоисточник №	14	Котельная ул. Коммунаров, 5а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	15	Котельная ул. Коммунаров, д. 40																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Теплоисточник №	16	Котельная ул. Коммунаров, 89а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	1008,1	1009,7	1017,8	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1	1022,1
Теплоисточник №	17	Котельнаяул. К. Маркса, д.17																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Теплоисточник №	18	Котельная ул. Ленина, 73																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6	13,6
Теплоисточник №	19	Котельная ул. Ленина, 88																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	20	Котельная пер. М. Томский, д. 10а																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Теплоисточник №	21	Котельная ул. Мира, д.84																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Теплоисточник №	22	Котельная ул. Мира, 98																					

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Теплоисточник №	23	Котельная ул. Мира, 113																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Теплоисточник №	24	Котельная ул. Октябрьская, 97																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5	14,5
Теплоисточник №	25	Котельная ул. Орджоникидзе, 78																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Теплоисточник №	26	Котельная ул. Пушкина, 115																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
Теплоисточник №	27	Котельная ул. Свердлова, 13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Теплоисточник №	28	Котельная ул. Советская, д. 56																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Теплоисточник №	29	Котельная ул. Советская, 64																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Теплоисточник №	30	Котельная ул. Советская, 85																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Теплоисточник №	31	Котельная ул. Товарная, 11																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
Теплоисточник №	32	Котельная ул. Товарная, 15																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Теплоисточник №	33	Котельная ул. Школьная, д.13																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3	5,3
Теплоисточник №	34	Котельная ул. Шлакобетонная, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5	5,5
Теплоисточник №	35	Котельная ул. Хлебная, д.3																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»)																							
Теплоисточник №	36	Котельная ул. Победы, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1
Теплоисточник №	37	Котельная ул. Пушкина, 123																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5	6,5
Теплоисточник №	38	Котельная ул. Маяковского, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Теплоисточник №	39	Котельная ул. Мира, 82																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Теплоисточник №	40	Котельная ул. Мира, 94																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Теплоисточник №	41	Котельная ул. Ростовская, 1																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9	20,9
ЕТО №4 (ООО "Мегастрой")																							
Теплоисточник №	42	Котельная ул. Мира, 124В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8

Показатель	Ед. изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Теплоисточник №	43	Котельная ул. Новолипецкая, 1П																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9
Теплоисточник №	44	Котельная ул. Свердлова, 7В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Теплоисточник №	46	Котельная ул. Новолипецкая, 3В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
Теплоисточник №	46	Котельная ул. Толстого, 4В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
Теплоисточник №	48	Котельная ул. Новолипецкая, 1Д																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0	150,0
Теплоисточник №	48	Котельная ул. 9 Декабря, 19В																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
Теплоисточник №	49	Котельная ул.Шоссейная д.16																					
Затрачено топлива на выработку тепловой энергии	м³/ч	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

В таблице ниже представлены сведения об основном и резервном топливе источников тепловой энергии г. Елец.

Таблица 8.6 - Виды основного и резервного топлива источников тепловой энергии г. Елец

№ п/п	Источник тепловой энергии	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
1	Елецкая ТЭЦ	природный газ	мазут
2	сл. Александровка (ДСУЗ)	природный газ	не предусмотрено
3	мкр. Александровский, 13	природный газ	не предусмотрено
4	ул. А. Оборотова, 4	природный газ	не предусмотрено
5	3-ий Ламской переулок, 43а	природный газ	не предусмотрено
6	пер. Верхний, 1	природный газ	не предусмотрено
7	ул. Вермишева, 29а	природный газ	не предусмотрено
8	ул. Горького, 80	природный газ	не предусмотрено
9	ул. 9-го Декабря, 72	природный газ	не предусмотрено
10	ул. Допризывников, 1а	природный газ	не предусмотрено
11	ул. Дякина, 10	природный газ	не предусмотрено
12	ул. Елецкая, 4	природный газ	не предусмотрено
13	ул. Колхозная, 2	природный газ	не предусмотрено
14	ул. Коммунаров, 5а	природный газ	не предусмотрено
15	ул. Коммунаров, 40	природный газ	не предусмотрено
16	ул. Коммунаров, 89а	природный газ	мазут
17	ул. К. Маркса, 17	природный газ	не предусмотрено
18	ул. Ленина, 73	природный газ	не предусмотрено
19	ул. Ленина, 88	природный газ	не предусмотрено
20	Мало - Томский пер.д. 10	природный газ	не предусмотрено
21	ул. Мира, 84	природный газ	не предусмотрено
22	ул. Мира, 98	природный газ	не предусмотрено
23	ул. Мира, 113	природный газ	не предусмотрено
24	ул. Октябрьская, 97	природный газ	не предусмотрено
25	ул. Орджоникидзе, 78	природный газ	не предусмотрено
26	ул. Пушкина, 115	природный газ	не предусмотрено
27	ул. Свердлова, 13	природный газ	не предусмотрено
28	ул. Советская, 56	природный газ	не предусмотрено
29	ул. Советская, 64	природный газ	не предусмотрено
30	ул. Советская, 85	природный газ	не предусмотрено
31	ул. Товарная, 11	природный газ	не предусмотрено
32	ул. Товарная, 15	природный газ	не предусмотрено
33	ул. Школьная, 13	природный газ	не предусмотрено
34	ул. Шлакобетонная, 1а	природный газ	не предусмотрено
35	ул. Хлебная, д.3	природный газ	не предусмотрено

№ п/п	Источник тепловой энергии	Вид основного топлива	Вид резервного топлива
36	ул. Победы , 1	природный газ	не предусмотрено
37	ул. Пушкина , 123	природный газ	не предусмотрено
38	ул. Маяковского, 1	природный газ	не предусмотрено
39	ул. Мира, 82	природный газ	не предусмотрено
40	ул. Мира, 94	природный газ	не предусмотрено
41	ул. Ростовская д.1	природный газ	не предусмотрено
42	ул. Мира, 124В	природный газ	не предусмотрено
43	ул. Новополищевская, 1П	природный газ	не предусмотрено
44	ул. Свердлова, 7В	природный газ	не предусмотрено
45	ул. Новополищевская, 3В	природный газ	не предусмотрено
46	ул. Л. Толстого, 4В	природный газ	не предусмотрено
47	ул. Новополищевская, 1Д	природный газ	не предусмотрено
48	ул. 9 Декабря, 19В	природный газ	не предусмотрено
49	ул. Шоссейная, 1Б	природный газ	не предусмотрено

Местные виды топлива, а также возобновляемые источники энергии в г. о. город Елец не используются.

8.3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с Межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Уголь на источниках тепловой энергии в г. Елец не используется.

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий вид топлива – природный газ. Доля потребления природного газа составляет 99,98 % от суммарного расхода топлива на источниках тепловой энергии в г. Елец.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

Приоритетное развитие топливного баланса в г. Елец не предусматривает изменения в видах топлива, используемого на источниках тепловой энергии.

9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

В таблицах ниже представлены данные по оценке финансовых потребностей для реализации мероприятий по вариантам развития по источникам тепловой энергии источников централизованного теплоснабжения г. Елец.

Приоритетным вариантом развития систем централизованного теплоснабжения г. Елец принят Вариант 2.

Таблица 9.1 - Оценка финансовых потребностей для реконструкции и нового строительства источников тепловой энергии по перспективному плану развития																					
Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Группа проектов 000.01.00.000 «Источники тепловой энергии»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	5050	25898,7	97459,1	175470,0	296184,2	396239,1	396239,1	495358,6	501106,1	525021,4	527946,1	528875,6	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5
Всего капитальные затраты	5050	20848,7	71560,4	78010,9	120714,2	100054,9	0,0	99119,5	5747,5	23915,3	2924,7	929,6	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	5050	20848,7	71560,4	78010,9	120714,2	100054,9	0,0	99119,5	5747,5	23915,3	2924,7	929,6	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5050	25898,7	97459,1	175470,0	296184,2	396239,1	396239,1	495358,6	501106,1	525021,4	527946,1	528875,6	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5	530825,5
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники тепловой энергии»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	5050	22050,0	41532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9
Всего капитальные затраты	5050	17000,0	19482,9	30000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	5050	17000,0	19482,9	30000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	5050	22050,0	41532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9	71532,9
Группа проектов 002.01.00.000 «Источники тепловой энергии»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0	45423,05	67717,55	188431,76	288486,66	288486,66	381484,56	387232,06	411147,36	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06
Всего капитальные затраты	0	0	45423,05	22294,5	120714,21	100054,9	0	92997,9	5747,5	23915,3	2924,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Непредвиденные расходы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов	0	0	45423,05	22294,5	120714,21	100054,9	0	92997,9	5747,5	23915,3	2924,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	45423,05	67717,55	188431,76	288486,66	288486,66	381484,56	387232,06	411147,36	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06	414072,06
Группа проектов 003.01.00.000 «Источники тепловой энергии»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	3848,7	3848,7	18523,5	18523,5	18523,5	18523,5	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1
Всего капитальные затраты	0	3848,7	0,0	14674,8	0,0	0,0	0,0	6121,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	3848,7	0,0	14674,8	0,0	0,0	0,0	6121,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	3848,7	3848,7	18523,5	18523,5	18523,5	18523,5	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1	24645,1
Группа проектов 004.01.00.000 «Источники тепловой энергии»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	6654,4	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	18625,5	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4
Всего капитальные затраты	0	0,0	6654,4	11041,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	929,6	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	6654,4	11041,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	929,6	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	6654,4	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	17696,0	18625,5	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4	20575,4
Проект 001.01.03.001 по Реконструкции противопожарного водопровода и пенопровода (ЕТЭЦ)																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
Всего капитальные затраты	0	0,0	10000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	10000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0	10000,0
Проект 001.01.03.002по Модернизации котла № 2 в части питательного трубопровода на ЕТЭЦ																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0
Всего капитальные затраты	0	12000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0		0,0
Всего стоимость группы проектов	0	12000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0	12000,0
Проект 001.01.03.003 по Оснащению зданий и помещений ПП ЕТЭЦ устройством пожарной сигнализации и системой оповещения и управления эвакуацией персонала																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	4050	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0
Всего капитальные затраты	4050	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	4050	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4050	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0	4050,0
Проект 001.01.03.004 по Реконструкции системы охранного освещения основного ограждения периметра ЕТЭЦ																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	1000	6000,0	15482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9
Всего капитальные затраты	1000	5000,0	9482,9	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	1000	5000,0	9482,9	5000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1000	6000,0	15482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9	20482,9
Проект 001.01.03.005 по Реконструкции основного ограждения ПП ЕТЭЦ																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	25000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	25000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0	25000,0
Проект 002.01.07.001 по Реконструкции котельной Александровка (тер. ДСУ-3)																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25506,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25506,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7	25506,7
Проект 002.01.07.002 по Реконструкции котельной мкр. Александровский, д.13																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19346,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19346,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8	19346,8
Проект 002.01.07.003 по Реконструкции котельной Александровка (тер. ДСУ-3)																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4
Проект 002.01.07.004 по Реконструкции котельной пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Проект 002.01.07.005 по Реконструкции котельной ул. Вермишева, 29-А																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62900,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62900,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0	62900,0
Проект 002.01.07.006 по Реконструкции котельной пер. Верхний, д.1																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Проект 002.01.07.007 по Реконструкции котельной ул. Горького, д.80																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	2097,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	2097,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2	2097,2

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Проект 002.01.07.008 по Реконструкции котельной ул. 9-го Декабря, д.70																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3412,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3412,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2	3412,2
Проект 002.01.07.009 по Реконструкции котельной ул. Допризывников, д.1																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	24213,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	24213,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3	24213,3
Проект 002.01.07.010 по Реконструкции котельной ул. Дякина, д.10																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Проект 002.01.07.011 по Реконструкции котельной ул. Елецкая, д.4																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Проект 002.01.07.012 по Реконструкции котельной ул. Колхозная, д.2																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9
Проект 002.01.07.013 по Реконструкции котельной ул. Коммунаров, д. 89 а																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	66559,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	66559,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
проектов																					
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3	66559,3
Проект 002.01.07.014 по Реконструкции котельной ул. Коммунаров, д. 89 а																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	96000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	96000,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0	96000,0
Проект 002.01.07.015 по Реконструкции котельной ул. К. Маркса, д.17																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	793,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	793,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5	793,5
Проект 002.01.07.016 по Реконструкции котельной пер. М. Томский, д. 10а																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9
Проект 002.01.07.017 по Реконструкции котельной ул. Мира, д.84																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4	1360,4
Проект 002.01.07.018 по Реконструкции котельной ул. Мира, д. 98																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9	974,9
Проект 002.01.07.019 по Реконструкции котельной ул. Мира, д. 113																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	16155,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	16155,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3	16155,3
Проект 002.01.07.020 по Реконструкции котельной ул. Октябрьская, д.97																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	6121,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	6121,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6
Проект 002.01.07.021 по Реконструкции котельной ул. Орджоникидзе, д.78																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3400,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3400,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9	3400,9
Проект 002.01.07.022 по Реконструкции котельной ул. Пушкина, д.115																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0
Всего капитальные затраты	0	0,0	33559,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	33559,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0	33559,0
Проект 002.01.07.023 по Реконструкции котельной ул. Свердлова, д.13																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1167,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1167,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6	1167,6
Проект 002.01.07.024 по Реконструкции котельной ул. Советская, д. 56																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	6845,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	6845,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0	6845,0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
проектов																					
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6	6121,6
Проект 003.01.07.004 по Реконструкции котельной ул. Маяковского д.1																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9
Всего капитальные затраты	0	923,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	923,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9	923,9
Проект 003.01.07.005 по Реконструкции котельной ул. Пушкина д.123																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	4874,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	4874,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6	4874,6
Проект 004.01.07.001 по Реконструкции котельной ул.Мира д.124в																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6
Проект 004.01.07.002 по Реконструкции котельной ул.Новолипецкая д.1п																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6
Проект 004.01.07.003 по Реконструкции котельной ул.Свердлова д. 7в																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6
Всего капитальные затраты	0	0,0	929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	929,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6	929,6
Проект 004.01.07.004 по Реконструкции котельной ул.Новолипецкая д.3в																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	5724,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	5724,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8
Проект 004.01.07.005 по Реконструкции котельной ул.Новолипецкая д.1д																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8
Всего капитальные затраты	0	0,0	5724,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	5724,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8	5724,8
Проект 004.01.07.006 по Реконструкции котельной ул.Л.Толстого д.4в																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	2437,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3	2437,3
Проект 004.01.07.007 по Реконструкции котельной ул.9 Декабря д.19в																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8
Проект 004.01.07.008 по Реконструкция котельной ул.Шосейная д.1б																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8
Всего капитальные затраты	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Непредвиденные расходы	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1949,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8	1949,8

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 8 и 16.

Все затраты, рассчитаны в ценах соответствующих лет с использованием прогнозных индексов удорожания материалов, работ и оборудования в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:

"01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

"02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

"03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

"04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

"05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

"06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

"07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

"08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Проект 002.02.01.001 Подключение к системе централизованного теплоснабжения здания школы-лицея №5 (реконструкция)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	1438,97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97	1438,97
Проект 002.02.01.002 Подключение к системе централизованного теплоснабжения здания стадиона «Труд» (реконструкция)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	999,29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29	999,29
Проект 002.02.01.003 Подключение к системе централизованного теплоснабжения здание кинотеатра «Луч» (реконструкция)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	1337,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21
Проект 002.02.01.004 Жилой корпус на 100 койко - мест в ОГБУ «Елецкий дом-интернат для престарелых и инвалидов», расположенного по адресу: Липецкая область, г. Елец, ул. Пригородная, Д.55А																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	1337,21	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21	1337,21
Проект 002.02.01.005 Подключение к системе централизованного теплоснабжения многоквартирного жилого здания ул. Коммунаров (в районе дома 131 А) 3 тыс. кв.м.																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	926,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39	926,39
Проект 002.02.02.001 Для подключения котельной ул. Коммунаров 5 А, котельной ул. Советская 85, котельной ул. Ленина 88 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	17988,46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46	17988,46
Проект 002.02.01.002 Подключение котельной ул. Ленина 88 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	3501,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31	3501,31
Проект 002.02.01.003 Подключение котельной ул. Коммунаров 5 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	2674,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35	2674,35
Проект 002.02.01.004 Подключение котельной ул. Советская 85 к котельной Коммунаров 89А для повышения эффективности теплоснабжения																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	4291,2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2	4291,2
Проект 001.02.03.001 Реконструкция теплосети от ТК 2-19 до ТК 2-22 по ул. Костенко (ТС ЕТЭЦ). Предусматривается замена трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации на трубы, изготовленные по современной технологии (предизолированные) по ул. Костенко г. Ельца.																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	30000	27840	55467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	30000	57840	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307	113307
Проект 001.02.03.002 Реконструкция участка тепловой сети расчетным диаметром от ТК 1-19 до ВУ 1-3-6 МГ №1 для возможности необходимого вывода из эксплуатации отработавшего нормативный срок участка ТС от ТК 1-3 до ВУ 1-3-3, проходящего по территории частного промышленного предприятия АО Энергия																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	20704	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704	20704
Проект 001.02.03.003 Реконструкция тепловой магистрали №2 в пределах промплощадки (ЕТЭЦ)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	32000	43000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	32000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000	75000
Проект 002.02.03.001 Реконструкция тепловой сети по ул. Свердлова																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	5467	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96	5466,96
Проект 002.02.03.002 Предусматривается замена магистральных трубопроводов отработавших нормативный срок эксплуатации																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	13492,85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85	13492,85
Проект 002.02.03.003 Реконструкция теплотрассы от котельной «Коммунаров, 89а» от и от ТК-2 до ТК-50 (1 этап СМР), диаметр от 325 мм до 426 мм протяженностью 750 п.м																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	25000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000	25000
Проект 002.02.03.004 Реконструкция теплотрассы ст котельной «Коммунаров, 89а» от и от ТК-2 до ТК-50 (2 этап СМР и 1 этап от ТК-2 до ТК-3), диаметр от 325 мм до 426 мм																					

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
протяженностью 750 п.м																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	50000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000	50000
Проект 002.02.03.005 Реконструкция тепловых сетей Котельной Александровка (тер. ДСУ-3)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	702,8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8	702,8
Проект 002.02.03.006 Реконструкция тепловых сетей Котельной Александровка (тер. ДСУ-3)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10004,86	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86	10004,86
Проект 002.02.03.007 Реконструкция тепловых сетей Котельной мкр. Александровский, д.13																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5971,16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16	5971,16
Проект 002.02.03.008 Реконструкция тепловых сетей Котельной мкр. Александровский, д.13																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7248,61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61	7248,61
Проект 002.02.03.009 Реконструкция тепловых сетей Котельной мкр. Александровский, д.13																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15955,82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82	15955,82
Проект 002.02.03.010 Реконструкция тепловых сетей Котельной пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	1241,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42	1241,42
Проект 002.02.03.011 Реконструкция тепловых сетей Котельной Котельная пер. 3-ий Ламской, д.43а (СШ №1)																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	2016,89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
НДС																					
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89	2016,89
Проект 002.02.03.012 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Вермишева, 29-А																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	107100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100	107100
Проект 002.02.03.013 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. 9-го Декабря, д.70																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	2124,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87	2124,87
Проект 002.02.03.014 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Допризывников, д.1																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	9940,59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59	9940,59
Проект 002.02.03.015 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Допризывников, д.1																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	8917,41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41	8917,41
Проект 002.02.03.016 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Допризывников, д.1																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	6992,31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31	6992,31
Проект 002.02.03.017 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Колхозная, д.2																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1314,45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45	1314,45
Проект 002.02.03.018 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Коммунаров, д. 89 а																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	113330,7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7	113330,7
Проект 002.02.03.019 Реконструкция тепловых сетей																					

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Котельной ул. Ленина, д.88																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94	301,94
Проект 002.02.03.020 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Ленина, д.88																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2670,65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65	2670,65
Проект 002.02.03.021 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Мира, д.84																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	1260,83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83	1260,83
Проект 002.02.03.022 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Мира, д. 98																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	559,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69	559,69
Проект 002.02.03.023 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Мира, д. 113																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	27507,69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69	27507,69
Проект 002.02.03.024 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Октябрьская, д.97																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	543,42	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42	543,42
Проект 002.02.03.025 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Октябрьская, д.97																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	875,87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87	875,87
Проект 002.02.03.026 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Орджоникидзе, д.78																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1652,08	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08	1652,08
Проект 002.02.03.027 Реконструкция тепловых сетей																					

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Котельной ул. Пушкина д. 115																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	57141	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141	57141
Проект 002.02.03.028 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Свердлова, д.13																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	517,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54	517,54
Проект 002.02.03.029 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Советская, д. 56																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	279,94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94	279,94
Проект 002.02.03.030 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Советская, д.64																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	482,54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54	482,54
Проект 002.02.03.031 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Советская, д.85																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	30240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240	30240
Проект 002.02.03.034 Реконструкция тепловых сетей Котельной ул. Товарная, 15																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	20200,95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95	20200,95
Проект 004.02.03.001 Строительство теплотрассы от ТК-3 до МКД по ул.Мичурина, 2Б для повышения эффективности теплоснабжения																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0	0	0	0	0	0	5583,98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98	5583,98

9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Корректировки утвержденных температурных графиков проектом новой Схемы теплоснабжения не предусматривается.

9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе

Расчет стоимости реализации мероприятий по переводу открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения выполнен на основании укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-19-2025 «Здания и сооружения городской инфраструктуры», утвержденных приказом Минстроя России

Показатели НЦС разработаны на основе ресурсно-технологических моделей, в основу которых положены схемы прокладки тепловых сетей, разработанные в соответствии с действующими на момент разработки НЦС строительными и противопожарными нормами, санитарно-эпидемиологическими правилами и иными обязательными требованиями, установленными законодательством Российской Федерации.

В показателях НЦС учтена номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для прокладки наружных тепловых сетей при строительстве в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Показатели НЦС учитывают стоимость строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин (механизмов), накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений, дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, строительный контроль, резерв средств на непредвиденные работы и затраты.

Расчет инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения представлен в таблице 9.3.

Таблица 9.3 - Расчет инвестиций для перевода открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Группа проектов 000.03.00.000 «Переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0,0	0,0	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	181637,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4
Группа проектов 002.03.00.000 «Переход от открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) на закрытые системы горячего водоснабжения»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0,0	0,0	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов	0,0	0,0	181637,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4
Подгруппа проектов 002.03.01.000 «Переход жилых зданий, без реконструкция и (или) модернизация внутридомовых систем горячего водоснабжения»																					
Всего капитальные затраты накопительным итогом	0,0	0,0	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость подгруппы проектов	0,0	0,0	181637,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость подгруппы проектов накопленным итогом	0,0	0,0	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4	181637,4
Проект 002.03.01.001 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул. Допризывников, д.1																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	357,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3	357,3
Проект 002.03.01.002 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул. Допризывников, 1 Б																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	4127,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6	4127,6
Проект 002.03.01.003 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул. Допризывников, 1 В																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3753,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2	3753,2
Проект 002.03.01.004 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул. Допризывников,1																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1906,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6	1906,6

Наименование показателя	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3535,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7	3535,7
Проект 002.03.01.046 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул. Спутников, д. 15, корп. 1																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3908,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9	3908,9
Проект 002.03.01.047 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул. Спутников, д.1а																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3737,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0	3737,0
Проект 002.03.01.048 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул.Спутников, д. 4																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	3929,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0	3929,0
Проект 002.03.01.049 Перевод на закрытую систему ГВС объекта ул.Спутников, д. 7																					
Всего капитальные затраты, без НДС	0,0	0,0	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9
Непредвиденные расходы	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта	0,0	0,0	5108,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Всего стоимость проекта накопленным итогом	0,0	0,0	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9	5108,9

10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

10.1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организаций)

Обязанности ЕТО установлены Правилами организации теплоснабжения. В соответствии п. 12 данного постановления ЕТО обязана:

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

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

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

Обоснование решений по присвоению статуса ЕТО на территории городского округа представлены в таблице ниже (таблица П49.3 МУ).

Таблица 10.1- Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения на территории городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)											
СТ-1	ЕТЭЦ	148,00	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	37601433,0	источник, тепловые сети	Собственность организации	9763,54	не подавалась	1	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №2 (МУП «Елец-Сервис»)											
СТ-2	котельная с. Александровка (ДСУЗ)	4,04	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	64,02	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-3	котельная мкр. Александровский, 13	5,63	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	64,42	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-4	котельная ул. А. Оборотова, 4	0,23	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,16	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-5	котельная 3-ий Ламской переулок, 43а	0,42	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	1,68	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-6	котельная пер. Верхний, 1	0,42	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	2,1	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-7	котельная ул. Вермишева, 29а	36,09	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	444,12	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-8	котельная ул. Горького,80	0,36	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	0,27	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-9	котельная ул. 9-го Декабря, 72	0,52	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	2,63	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-10	котельная ул. Допризывников, 1а	4,58	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	59,53	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-11	котельная ул. Дякина, 1	0,31	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	0,75	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-12	котельная ул. Елецкая, 4	0,42	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	1,21	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-13	котельная ул. Колхозная, 2	0,14	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,12	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-14	котельная ул. Коммунаров, 5а	0,22	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,57	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-15	котельная ул. Коммунаров, 40	4,00	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,1	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-16	котельная ул. Коммунаров, д. 89А	37,08	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети - отсутствуют	Муниципальная собственность	1204,09	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-17	котельная ул. К. Маркса, 17	0,14	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,78	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-18	котельная ул. Ленина, 73	0,59	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	3,2	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-19	котельная ул. Ленина, 88	1,47	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	4,71	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-20	котельная Мало - Томский пер.д. 10	0,17	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	0,77	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-21	котельная ул. Мира, 84	0,23	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,07	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетям наибольшей тепловой емкостью)
СТ-22	котельная ул. Мира, 98	0,16	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	0,48	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-23	котельная ул. Мира, 113	1,95	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	2,4	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-24	котельная ул. Октябрьская, 97	1,06	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	3,28	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-25	котельная ул. Орджоникидзе, 78	0,59	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,87	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	котельная ул. Пушкина, 115	1,95	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,73	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-27	котельная ул. Свердлова, 13	0,20	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,87	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	котельная ул. Советская, 56	0,98	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,55	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	котельная ул. Советская, 64	0,16	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	0,28	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-30	котельная ул. Советская, 85	1,95	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	3,97	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-31	котельная ул. Товарная, 11	0,14	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,26	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-32	котельная ул. Товарная, 15	0,67	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник	Муниципальная собственность	3,75	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью)
СТ-33	котельная ул. Школьная, 13	2,93	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	2,72	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											мощностью и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью)
СТ-34	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	0,32	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,6	не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-35	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	0,32	ООО «Елец-Сервис»	37601433,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность		не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-35	котельная ул. ул. Хлебная, д.3	0,52	ООО «Елец-Сервис»		источник, тепловые сети	Муниципальная собственность		не подавалась	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
ЕТО №3 (котельные ООО «Теплосервис»)											
СТ-36	котельная ул. Победы, 1	1,73	ООО "Теплосервис"	14143,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	2,43	не подавалась	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-37	котельная ул. Пушкина, 123	0,40	ООО "Теплосервис"	14143,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,36	не подавалась	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-38	котельная ул. Маяковского, 1	0,96	ООО "Теплосервис"	14143,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	4,64	не подавалась	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-39	котельная ул. Мира, 82	0,14	ООО "Теплосервис"	14143,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,21	не подавалась	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-40	котельная ул. Мира, 94	0,86	ООО "Теплосервис"	14143,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	3,17	не подавалась	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
СТ-41	котельная ул.Ростовская д.1	0,86	ООО "Теплосервис"	14143,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	3,92	не подавалась	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))
ЕТО №4 (котельные ООО «Мегастрой»)											
СТ-42	котельная ул. Мира, 124В	0,15	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,53	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии (наибольшей рабочей тепловой емкостью) и тепловыми сетями (наибольшей тепловой емкостью))

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права	Емкость тепловых сетей, м ³	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											наибольшей тепловой емкостью)
СТ-43	котельная ул. Новолипецкая, 1П	0,16	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,76	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-44	котельная ул. Свердлова, 7В	0,16	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,14	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-45	котельная ул. Новолипецкая, 3В	3,03	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	23,1	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-46	котельная ул. Л. Толстого, 4В	0,43	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,56	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-47	котельная ул. Новолипецкая, 1Д	5,59	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	54,01	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-48	котельная ул. 9 Декабря, 19В	0,34	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	1,15	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)
СТ-49	котельная ул. Шоссейная, 1Б	0,34	ООО "Мегастрой"	15559,0	источник, тепловые сети	Муниципальная собственность	0,47	не подавалась	3	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии наибольшей рабочей тепло мощностью и тепловыми сетями наибольшей тепловой емкостью)

10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Реестр единых теплоснабжающих организаций, содержащий перечень систем теплоснабжения, входящих в состав единой теплоснабжающей организации, представлен в таблицах ниже.

Таблица 10.2 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа, по данным базовой версии проекта (таблица 3.2 Главы 15 базовой версии)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	ЕТЭЦ	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	источник, тепловые сети	1	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №2 (МУП «Елец-Сервис»)						
СТ-2	котельная с. Александровка (ДСУЗ)	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-3	котельная мкр. Александровский, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-4	котельная ул. А. Оборотова, 4	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-5	котельная 3-ий Ламской переулок, 43а	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-6	котельная пер. Верхний, 1	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-7	котельная ул. Вермишева, 29а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-8	котельная ул. Горького,80	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-9	котельная ул. 9-го Декабря, 72	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-10	котельная ул. Допризывников, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-11	котельная ул. Дякина, 1	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-12	котельная ул. Елецкая, 4	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-13	котельная ул. Колхозная, 2	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-14	котельная ул. Коммунаров, 5а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-15	котельная ул. Коммунаров, 40	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-16	котельная ул. Коммунаров, 89а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-17	котельная ул. К. Маркса, 17	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-18	котельная ул. Ленина, 73	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-19	котельная ул. Ленина, 88	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-20	котельная Мало - Томский пер.д. 10	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-21	котельная ул. Мира, 84	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-22	котельная ул. Мира, 98	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-23	котельная ул. Мира, 113	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-24	котельная ул. Октябрьская, 97	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-25	котельная ул. Орджоникидзе, 78	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	котельная ул. Пушкина, 115	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
СТ-27	котельная ул. Свердлова, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	котельная ул. Советская,56	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	котельная ул. Советская, 64	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-30	котельная ул. Советская, 85	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-31	котельная ул. Товарная, 11	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-32	котельная ул. Товарная, 15	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-33	котельная ул. Школьная, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-34	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-35	котельная ул. ул. Хлебная, д.3	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №3 (котельные ООО «Теплосервис»)						
СТ-36	котельная ул. Победы, 1	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-37	котельная ул. Пушкина, 123	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-38	котельная ул. Маяковского, 1	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-39	котельная ул. Мира, 82	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-40	котельная ул. Мира, 94	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-41	котельная ул.Ростовская д.1	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №4 (котельные ООО «Мегастрой»)						
СТ-42	котельная ул. Мира, 124В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-43	котельная ул. Новолипецкая, 1П	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-44	котельная ул. Свердлова, 7В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-45	котельная ул. Новолипецкая, 3В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-46	котельная ул. Л. Толстого, 4В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-47	котельная ул. Новолипецкая, 1Д	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-48	котельная ул. 9 Декабря, 19В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-49	котельная ул. Шоссейная, 1Б	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

Таблица 10.3- Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения на территории городского округа (таблица П49.1 МУ)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО-1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)						
СТ-1	ЕТЭЦ	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	источник, тепловые сети	1	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №2 (МУП «Елец-Сервис»)						
СТ-2	котельная с. Александровка (ДСУЗ)	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-3	котельная мкр. Александровский, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-4	котельная ул. А. Оборотова, 4	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-5	котельная 3-ий Ламской переулок, 43а	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-6	котельная пер. Верхний, 1	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-7	котельная ул. Вермишева, 29а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-8	котельная ул. Горького,80	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-9	котельная ул. 9-го Декабря, 72	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-10	котельная ул. Допризывников, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-11	котельная ул. Дякина, 1	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-12	котельная ул. Елецкая, 4	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-13	котельная ул. Колхозная, 2	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	котельная ул. Советская,56	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	котельная ул. Советская, 64	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-30	котельная ул. Советская, 85	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-31	котельная ул. Товарная, 11	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-32	котельная ул. Товарная, 15	МУП «Елец-Сервис»	источник	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-33	котельная ул. Школьная, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-34	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-35	котельная ул. ул. Хлебная, д.3	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	2	МУП «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №3 (котельные ООО «Теплосервис»)						
СТ-36	котельная ул. Победы, 1	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-37	котельная ул. Пушкина, 123	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-38	котельная ул. Маяковского, 1	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-39	котельная ул. Мира, 82	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-40	котельная ул. Мира, 94	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
						мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-41	котельная ул.Ростовская д.1	ООО "Теплосервис»	источник, тепловые сети	3	ООО "Теплосервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №4 (котельные ООО «Мегастрой»)						
СТ-42	котельная ул. Мира, 124В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-43	котельная ул. Новолипецкая, 1П	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-44	котельная ул. Свердлова, 7В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-45	котельная ул. Новолипецкая, 3В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-46	котельная ул. Л. Толстого, 4В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-47	котельная ул. Новолипецкая, 1Д	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-48	котельная ул. 9 Декабря, 19В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-49	котельная ул. Шоссейная, 1Б	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

Порядок определения ЕТО

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности.

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

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

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 - 10 Правил организации теплоснабжения.

Согласно п. 7 Правил организации теплоснабжения устанавливаются следующие критерии определения ЕТО:

Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны действия ЕТО;

Размер собственного капитала;

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности.

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

Таблица 10.4 - Действующие заявки теплоснабжающих организаций для присвоения статуса ЕТО

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)				
СТ-1	ЕТЭЦ	1	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №2 (МУП «Елец-Сервис»)				
СТ-2	котельная с. Александровка (ДСУЗ)	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-3	котельная мкр. Александровский, 13	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-4	котельная ул. А. Оборотова, 4	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-5	котельная 3-ий Ламской переулок, 43а	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-6	котельная пер. Верхний, 1	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-7	котельная ул. Вермишева, 29а	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-8	котельная ул. Горького, 80	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-9	котельная ул. 9-го Декабря, 72	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-10	котельная ул. Допризывников, 1а	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-11	котельная ул. Дякина,	2	ООО «Елец-	п. 11 Правил (владение в

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	1		Сервис»	соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-12	котельная ул. Елецкая, 4	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-13	котельная ул. Колхозная, 2	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-14	котельная ул. Коммунаров, 5а	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-15	котельная ул. Коммунаров, 40	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-16	котельная ул. Коммунаров, 89а	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-17	котельная ул. К. Маркса, 17	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-18	котельная ул. Ленина, 73	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-19	котельная ул. Ленина,	2	ООО «Елец-	п. 11 Правил (владение в

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
	88		Сервис»	соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-20	котельная Мало - Томский пер.д. 10	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-21	котельная ул. Мира, 84	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-22	котельная ул. Мира, 98	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-23	котельная ул. Мира, 113	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-24	котельная ул. Октябрьская, 97	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-25	котельная ул. Орджоникидзе, 78	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-26	котельная ул. Пушкина, 115	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				тепловой емкостью)
СТ-27	котельная ул. Свердлова, 13	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-28	котельная ул. Советская, 56	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-29	котельная ул. Советская, 64	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-30	котельная ул. Советская, 85	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-31	котельная ул. Товарная, 11	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-32	котельная ул. Товарная, 15	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью)
СТ-33	котельная ул. Школьная, 13	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-34	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				тепловой емкостью)
СТ-35	котельная ул. ул. Хлебная, д.3	2	ООО «Елец-Сервис»	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №3 (котельные ООО «Теплосервис»)				
СТ-36	котельная ул. Победы, 1	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-37	котельная ул. Пушкина, 123	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-38	котельная ул. Маяковского, 1	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-39	котельная ул. Мира, 82	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-40	котельная ул. Мира, 94	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-41	котельная ул.Ростовская д.1	3	ООО "Теплосервис"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
ЕТО №4 (котельные ООО «Мегастрой»)				
СТ-42	котельная ул. Мира, 124В	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-43	котельная ул. Новоліпецкая, 1П	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-44	котельная ул. Свердлова, 7В	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-45	котельная ул. Новоліпецкая, 3В	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-46	котельная ул. Л. Толстого, 4В	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-47	котельная ул. Новоліпецкая, 1Д	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-48	котельная ул. 9 Декабря, 19В	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)
СТ-49	котельная ул. Шоссейная, 1Б	4	ООО "Мегастрой"	п. 11 Правил (владение в соответствующей зоне деятельности источником тепловой энергии с наибольшей

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
				рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью)

10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа, представлен в таблице ниже.

Технологические связи имеются между системами теплоснабжения, образованными на базе следующих теплоисточников: котельной ул. Коммунаров, 40 и котельной ул. Коммунаров, 89а, эксплуатируемых филиалом АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация».

Таблица 10.5 - Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)							
СТ-1	ЕТЭЦ	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	источник, тепловые сети	1	филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»	без изменений	без изменений
ЕТО №2 (МУП «Елец-Сервис»)							
СТ-2	котельная с. Александровка (ДСУЗ)	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-3	котельная мкр. Александровский, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-4	котельная ул. А. Оборотова, 4	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-5	котельная 3-ий Ламской переулок, 43а	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-6	котельная пер. Верхний, 1	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-7	котельная ул. Вермишева, 29а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-8	котельная ул. Горького,80	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-9	котельная ул. 9-го Декабря, 72	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-10	котельная ул. Допризывников, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-11	котельная ул. Дякина, 1	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-12	котельная ул. Елецкая, 4	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-13	котельная ул. Колхозная, 2	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-14	котельная ул. Коммунаров, 5а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-15	котельная ул. Коммунаров, 40	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-16	котельная ул. Коммунаров, 89а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети - отсутствуют	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-17	котельная ул. К. Маркса, 17	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-18	котельная ул. Ленина, 73	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-19	котельная ул. Ленина, 88	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-20	котельная Мало - Томский пер. д. 10	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-21	котельная ул. Мира, 84	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-22	котельная ул. Мира, 98	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-23	котельная ул. Мира, 113	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Изменения в границах системы теплоснабжения	Необходимая корректировка в рамках актуализации схемы теплоснабжения
					Сервис»		
СТ-24	котельная ул. Октябрьская, 97	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-25	котельная ул. Орджоникидзе, 78	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-26	котельная ул. Пушкина, 115	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-27	котельная ул. Свердлова, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-28	котельная ул. Советская, 56	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-29	котельная ул. Советская, 64	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-30	котельная ул. Советская, 85	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-31	котельная ул. Товарная, 11	МУП «Елец-Сервис»	источник	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-32	котельная ул. Товарная, 15	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-33	котельная ул. Школьная, 13	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-34	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	без изменений	без изменений
СТ-35	котельная ул. Шлакобетонная, 1а	МУП «Елец-Сервис»	источник, тепловые сети	1	МУП «Елец-Сервис»	Новая Котельная	без изменений
ЕТО №3 (котельные ООО «Теплосервис»)							
СТ-36	котельная ул. Победы, 1	ООО "Теплосервис"	источник, тепловые сети	2	ООО "Теплосервис"	без изменений	без изменений
СТ-37	котельная ул. Пушкина, 123	ООО "Теплосервис"	источник, тепловые сети	2	ООО "Теплосервис"	без изменений	без изменений
СТ-38	котельная ул. Маяковского, 1	ООО "Теплосервис"	источник, тепловые сети	2	ООО "Теплосервис"	без изменений	без изменений
СТ-39	котельная ул. Мира, 82	ООО "Теплосервис"	источник, тепловые сети	2	ООО "Теплосервис"	без изменений	без изменений
СТ-40	котельная ул. Мира, 94	ООО "Теплосервис"	источник, тепловые сети	2	ООО "Теплосервис"	без изменений	без изменений
СТ-41	котельная ул. Ростовская д.1	ООО "Теплосервис"	источник, тепловые сети	2	ООО "Теплосервис"	без изменений	без изменений
ЕТО №4 (котельные ООО «Мегастрой»)							
СТ-42	котельная ул. Мира, 124В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
СТ-43	котельная ул. Новолипецкая, 1П	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
СТ-44	котельная ул. Свердлова, 7В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
СТ-45	котельная ул. Новолипецкая, 3В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
СТ-46	котельная ул. Л. Толстого, 4В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
	котельная МАУ ДОЦ «Белая берёзка»	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	находится за пределами Городского округа г. Елец	без изменений
СТ-47	котельная ул. Новолипецкая, 1Д	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
СТ-48	котельная ул. 9 Декабря, 19В	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений
СТ-49	котельная ул. Шоссейная, 1Б	ООО "Мегастрой"	источник, тепловые сети	3	ООО "Мегастрой"	без изменений	без изменений

11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии содержат распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии и условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии согласно вариантам развития системы теплоснабжения г. Елец представлены в таблице ниже.

Таблица 11.1 – Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии согласно приоритетного плана развития

№ п/п	Наименование мероприятия	Распределение тепловой нагрузки	Срок реализации, год
2	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Коммунаров 5	Тепловая нагрузка переводится на котельную ул. Коммунаров, 89а с выводом из эксплуатации котельной ул. Коммунаров, 5	2030
3	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Ленина 88.	Тепловая нагрузка переводится на котельную ул. Коммунаров, 89а с выводом из эксплуатации котельной ул. Ленина, 88	2031
4	Объединение зон действия котельных ул. Коммунаров 89а и котельной ул. Советская 85	Тепловая нагрузка переводится на котельную ул. Коммунаров, 89а с выводом из эксплуатации котельной ул. Советская, 85	2031

12. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно п. 6 ст. 15 «Закона о теплоснабжении» в случае выявления бесхозных тепловых сетей орган местного самоуправления 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 тепловых сетей.

Бесхозные недвижимые вещи принимаются на учет органом, осуществляющим государственную регистрацию прав на недвижимое имущество, по заявлению органа местного самоуправления, на территории которого они находятся, в порядке, определенном «Положением о принятии на учет бесхозных недвижимых вещей», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 сентября 2003 г. № 580.

К заявлению должны быть приложены документы, подтверждающие, что объект не имеет собственника, а также документы, содержащие описание объекта недвижимого имущества. Также в заявлении указывается кадастровый (условный) номер объекта. Постановка на государственный кадастровый учет объекта недвижимости осуществляется на основании заявления о постановке на государственный кадастровый учет объекта недвижимости. Документами, подтверждающими, что объект недвижимого имущества не имеет собственника или его собственник не известен, в том числе являются выданные органами учета государственного и муниципального имущества документы о том, что данный объект недвижимого имущества не учтен в реестрах Федерального имущества.

В соответствии с Федеральным законом от 23.11.2009 г. № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности», а также на основании ФЗ № 190 от 27.07.2010 г. «О теплоснабжении», структурными подразделениями администрации города Липецк ведется работа по выявлению, постановке на учет и регистрации права муниципальной собственности на тепловые сети, не имеющие балансодержателя, никем не обслуживаемые на территории города. Все мероприятия по постановке на учет с последующей регистрацией прав муниципальной собственности на объекты, собственник которых не определен, выполняются в рамках мероприятий муниципальной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства города Елец подпрограммы «Коммунальное хозяйство» и финансируется из городского бюджета.

Затраты на содержание, ремонт, эксплуатацию таких сетей учитываются при установлении тарифов соответствующей организации на следующий период регулирования.

Для решения вопроса приема в муниципальную собственность, а также проведения процедуры государственной регистрации права проводится инвентаризация и изготавливается техническая документация (тех. паспорт и тех. план).

Указанные сети в установленном порядке ставятся на учет как бесхозные, передаются в судебном порядке в муниципальную собственность, а затем, в целях эффективного распоряжения муниципальным имуществом и обеспечения технического содержания концессионным соглашением определяется эксплуатирующая организация. Отработан механизм взаимодействия структурных подразделений с момента выявления

тепловых сетей, не имеющих балансодержателя, до регистрации права муниципальной собственности.

Перечень бесхозных участков тепловых сетей приведен в таблицах ниже. Значительная часть выявленных бесхозных тепловых сетей относится к распределительным и внутриквартальным сетям.

Таблица 12.1- Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Елец (в зоне ЕТЭЦ филиала АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Группа объектов	Способ прокладки бесхозяйных тепловых сетей	Адрес объекта	Наименование объекта	Протяженность теплосети в двухтрубном исполнении, м
1	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	п. ТЭЦ, от ТК1-3-2Б до ввода в здание	к жилому дому № 11	43,00
2	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Гагарина, от ТК2-31 до ввода в здание	к жилому дому № 3	5,60
3	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Костенко, от ТК2-22-6 до ввода в здание	к жилому дому № 42-б	206,20
4	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Костенко, от ТК2-22-5 по ответвлению до вводов в здания	к жилому дому № 45,47	35,00
5	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Костенко, от ТК2-22-2 до ввода в здание	к жилому дому № 51	25,00
6	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Костенко, от ТК2-20-А2 до ввода в здание	к жилому дому № 71	6,00
7	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. К.Цеткин, от ТК2-10-5 до ввода в здание	к жилому дому №15-а	14,40
8	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Ломоносова, от ВУ2-3 до опуска, от опуска до ввода в здание	к жилому дому № 15	25,00
9	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Юбилейная, от ТК2-26-2 (ТК2-26-3А) до вводов в здание	к жилому дому № 13-а	23,20
10	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Медоборудования, от ТК1-3 до ввода в здание	к жилому дому № 7	45,00
11	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Октябрьская, д.17, от ТК1-21-12 до ввода в здание	Гимназия "Альтернатива"	113,80
12	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Гайтеровой, д.6Б, от ВУ1-3-7 до ввода в здание	МУЗ "Наркологический диспансер"	19,50
13	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Гайтеровой, д.1А, от ТК1-19 до ввода в здание	МОУ СОШ № 8	3,70
14	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Гайтеровой, д.17, от ТК1-20-3 до ввода в здание	МДОУ д/с № 10 "Незабудка"	64,40
15	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Радиотехническая, д. №3, от ТК2-26-1 до ввода в здание	МОУ гимназия № 11 (от ТК2-26-1 до гаражей)	4,60
16	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Радиотехническая, д. №3, от ТК2-26-1 до ввода в здание	МОУ гимназия № 11	302,15
17	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Пушкина, д.47, от ТК2-20-22 до ввода	МУЗ "Елецкий городской	165,20

№ п/п	Источник теплоснабжения	Группа объектов	Способ прокладки бесхозяйных тепловых сетей	Адрес объекта	Наименование объекта	Протяженность теплосети в двухтрубном исполнении, м
				в здание	противотуберкулезный диспансер"	
18	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Костенко, д.7, от ТК2-21-13 к ответвлениям и до вводов в здания	МУЗ "Елецкая городская больница № 2"	195,10
19	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Гагарина, д.№22, от ТК2-29-16 до ввода в здание	МДОУ д/с № 26 "Елочка"	54,66
20	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Гагарина, д.№20 от ТК2-29-16А до ввода в здание	МДОУ д/с № 29 "Колокольчик"	37,70
21	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	п. Строитель, д.№22А, от ТК2-25-1 до ввода в здание	МДОУ д/с № 34 "Чебурашка"	141,80
22	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Костенко, д.№3А, от ТК2-20-22)до ввода в здание	МДОУ д/с № 39 "Подснежник"	63,50
23	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. К.Цеткин, д. №13, от ТК2-10-2 до ввода в здание	МДОУ д/с № 28	19,50
24	Елецкая ТЭЦ	жилищные	непроходной канал	ул. Новоселов, ВУ2-8 до ТК2-8-1, от ТК2- 8-1 до ввода в здание	к жилому дому № 2А	110,00
25	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Электриков, д.№2А, от ТК1-3-2А до ввода в здание	МУ "Управление гражданской защиты города Елец"	120,40
26	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Радиотехническая, д.№6А, от ТК2-29 до ввода в здание	МУК "Городской дворец культуры"	16,25
27	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Костенко, д.44Б, от ТК2-23-3 до ввода в здание	МДОУ д/с №4 "Рябинка"	28,00
28	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул.Черокманова, д.№1А, от ТК2-26-13 до ввода в здание	МУЗ *Кожно- венерологический диспансер"	95,70
29	Елецкая ТЭЦ	бюджетозависимые	непроходной канал	ул. Ефремовская, д.№1А, от ТК2-22-10 до ввода в здание	МДОУ д/с №36 "Аленький цветочек"	41

Таблица 12.2 - Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей г. Елец (в зоне котельных филиала МУП «Елец-Сервис»)

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозяйных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозяйных тепловых сетей	Объект
Тепловые сети, эксплуатируемые МУП «Елец-сервис», в соответствии с п. 4 ст.8 Федерального закона "О теплоснабжении" от 27.07.2010 №190-ФЗ							
1	ул.Товарная, 15	от ТК-2 до амбулатории	4	76	непроходной канал	неудовлетворительное	амбулатория ул.Товарная 15
2	сл. Александровская, ДСУ	от ТК-1 до ввода в ж.д. Александровская, 1в	175	108	непроходной канал	неудовлетворительное	общежитие на территории ДСУ Александровская, 1в
3	сл. Александровская, ДСУ	от места врезки до зданий УМВД Московское шоссе, 18	180	108	непроходной канал	хорошее	УМВД Московское шоссе, 18
4	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 10	12	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 10
5	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 8	64	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 8
6	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 9	25,15	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 9
7	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 5	22,975	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 5
8	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 6	105	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 6
9	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 3	8	108	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 3
10	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 1	95	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 1
11	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ввода в здание школы №12 мкр. Александровский, 15	90	159	бесканальная, ППУ	хорошее	школа №12 мкр. Александровский, 15
12	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 11	140	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 11
13	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ж.д. мкр. Александровский, 18	280	133	бесканальная, ППУ	хорошее	мкр. Александровский, 18
14	мкр. Александровский, 13	от места врезки до ввода в здание детского сада мкр. Александровский, 24	400		бесканальная, ППУ	хорошее	дет. сад №15 мкр. Александровский, 24
15	ул. Вермишева, 29а	от ТК-2 до Вермишева, 31 (общежитие ЖД техникума)	115	89	непроходной канал	неудовлетворительное	общежитие ЖД техникума
16	ул. Вермишева, 29а	от ТК-6 до клиники Шаталова Новолипецкая,	49,5	57	непроходной канал	неудовлетворительное	клиника доктора Шаталова Новолипецкая, 38

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозяйных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозяйных тепловых сетей	Объект
		38					
17	ул. Вермишева, 29а	от клиники Шаталова Новолипецкая, 38 до детской ЖД поликлиники Новолипецкая,36	38,1	57	непроходной канал	неудовлетворительное	детская ЖД поликлиника Новолипецкая,36
18	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Вермишева, 18 до ж.д. Вермишева, 16	45	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Вермишева, 16
19	ул. Вермишева, 29а	от ТК-8а до ж.д. Новолипецкая, 9	10	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Новолипецкая, 9
20	ул. Вермишева, 29а	от ТК-8 до ж.д. Вермишева, 14а	58,3	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Вермишева, 14а
21	ул. Вермишева, 29а	от врезки до ж.д. Вермишева, 14	96,5	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Вермишева, 14
22	ул. Вермишева, 29а	от ТК-10б до ж.д. Транспортная, 1в	15	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Транспортная, 1в
23	ул. Вермишева, 29а	от ТК-12 до ж.д. Вермишева, 21	53,4	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Вермишева, 21
24	ул. Вермишева, 29а	от ТК-13 до дет. сада №84	80	89	непроходной канал	неудовлетворительное	дет.сад №84 Вермишева, 17а
25	ул. Вермишева, 29а	от ТК-15 до ж.д. Вермишева, 11, 13, 15	158	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Вермишева, 11, 13, 15
26	ул. Вермишева, 29а	от ТК-17 до ж.д. Вермишева, 9	36,2	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Вермишева, 9
27	ул. Вермишева, 29а	от ТК-18 до ж.д. Орджоникидзе, 2а	33,4	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 2а
28	ул. Вермишева, 29а	от ТК-20 до адм. зданий Орджоникидзе, 5 и Орджоникидзе, 7в (муз. школа)	120	89	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. зданий Орджоникидзе, 5 и Орджоникидзе, 7в (муз. школа)
29	ул. Вермишева, 29а	от ТК-21 до ж.д. Орджоникидзе, 3	20,8	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 3
30	ул. Вермишева, 29а	от ТК-22 до ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г	162,6	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г
31	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	от ТК-22 до ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г от ТК-24 до ж.д. Привокзальная, 6, 8	25	40	непроходной канал непроходной канал	неудовлетворительное неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г ж.д. Привокзальная, 6, 8
32	ул. Вермишева, 29а	от ТК-22 до ж.д.	4,3	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	Орджоникидзе, 7б, 7г от ТК-24 до ж.д. Привокзальная, 6, 8 от ТК-24 до ж.д. Привокзальная, 6, 8 от ТК-27 до ж.д. Орджоникидзе, 7а			непроходной канал непроходной канал непроходной канал	неудовлетворительное неудовлетворительное неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 6, 8 ж.д. Привокзальная, 6, 8 ж.д. Орджоникидзе, 7а
33	ул. Вермишева, 29а	от ТК-22 до ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г	25,7	32	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г
34	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	от ТК-24 до ж.д. Привокзальная, 6, 8 от ТК-27 до ж.д. Орджоникидзе, 7а от ТК-27 до здания РЖД Привокзальная, 6а	40	89	непроходной канал непроходной канал непроходной канал	неудовлетворительное неудовлетворительное неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 6, 8 ж.д. Орджоникидзе, 7а здание РЖД Привокзальная, 6а
35	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	от ТК-22 до ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г	8	89	непроходной канал непроходной канал непроходной канал непроходной канал	неудовлетворительное неудовлетворительное неудовлетворительное неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 7б, 7г ж.д. Привокзальная, 6, 8 ж.д. Привокзальная, 6, 8 ж.д. Орджоникидзе, 7а ж.д. Привокзальная, 13, 15, 17
		от ТК-24 до ж.д. Привокзальная, 6, 8 от ТК-24 до ж.д. Привокзальная, 6, 8 от ТК-27 до ж.д. Орджоникидзе, 7а от ТК-28а до ТК-28б	7	76			
36	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	от ТК-28б до ж.д. Привокзальная, 13	10,9	32	непроходной канал надземка	неудовлетворительное неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 13, 15, 17 ж.д. Привокзальная, 13, 15, 17 ж.д. Привокзальная, 15, 17
		от ТК-28б до ж.д. Привокзальная, 13 от ТК-28б до ж.д. Привокзальная, 15,17	36,8	32			
37	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	от ТК-28б до ж.д. Привокзальная, 13 от ТК-28б до ж.д. Привокзальная, 15,17 от ТК-30 до ж.д. Привокзальная, 4	9,7	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 13, 15, 17 ж.д. Привокзальная, 15, 17 ж.д. Привокзальная, 4
38	ул. Вермишева, 29а	от ТК-28б до ж.д.	5,9	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 13, 15, 17

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
		Привокзальная, 13					
39	ул. Вермишева, 29а	от ТК-31 до ТК-31б	60	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 5, 7
40	ул. Вермишева, 29а ул. Вермишева, 29а	от ТК-31б до ж.д. Привокзальная, 5, 7	55,7	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Привокзальная, 5, 7 транспортная прокуратуры Привокзальная, 11
		от ТК-31а до транспортной прокуратуры Привокзальная, 11	90	57	непроходной канал	неудовлетворительное	
41	ул. Вермишева, 29а	от ТК-32 до здания дома связи РЖД Привокзальная, 2а	55	108	непроходной канал	неудовлетворительное	здание дома связи РЖД Привокзальная, 2а
42	ул. Вермишева, 29а	от ТК-32 до адм. здания ЛОВД и гаражей Привокзальная, 2	3	57	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. здания ЛОВД и гаражи Привокзальная, 2
43	ул. Вермишева, 29а	от ТК-35 до гимназии №97 Клубная, 10			непроходной канал	неудовлетворительное	гимназия №97 Клубная, 10
44	ул. Вермишева, 29а	от ТК-36 до ж.д. Клубная, 6а	5,1	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 6а
45	ул. Вермишева, 29а	от ТК-36 до ж.д. Клубная, 8	55,6	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 8
46	ул. Вермишева, 29а	от ТК-36а до ж.д. Клубная, 6	18,8	32	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 6
47	ул. Вермишева, 29а	от ТК-37 до ж.д. Клубная, 1	20	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 1
48	ул. Вермишева, 29а	от ТК-37 до выхода из теплового узла из ж.д. Клубная, 1	70	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 1
49	ул. Вермишева, 29а	от выхода из теплового узла из ж.д. Клубная, 1 до ж.д. Орджоникидзе, 14	51,5	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 14
50	ул. Вермишева, 29а	от ввода в ж.д. Орджоникидзе, 14 до ж.д. Орджоникидзе, 16	60	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 16
51	ул. Вермишева, 29а	от ТК-38б до ж.д. Орджоникидзе, 10а	15	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 10а
52	ул. Вермишева, 29а	от ТК-38б до ж.д. Орджоникидзе, 10	20	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 10
53	ул. Вермишева, 29а	от ТК-39 до ж.д.	34,7	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 8

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозяйных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозяйных тепловых сетей	Объект
		Орджоникидзе, 8					
54	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Орджоникидзе, 6а до ж.д. Орджоникидзе, 4	90	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 4
55	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Орджоникидзе, 4 до здания Орджоникидзе, 6	10	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 6а
56	ул. Вермишева, 29а	от ТК-40 до спорткомплекса Локомотив Орджоникидзе, 9	70	133	непроходной канал	неудовлетворительное	спорткомплекс Локомотив Орджоникидзе, 9
57	ул. Вермишева, 29а	от ТК-41 до ж.д. Лесные дворы, 2	21	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Лесные дворы, 2
58	ул. Вермишева, 29а	от ТК-42 до Клуба Железнодорожников	12	57	непроходной канал	неудовлетворительное	Клуба Железнодорожников
59	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Клубная, 4 до ж.д. Клубная, 2	20,5	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 2
60	ул. Вермишева, 29а	от ТК-43 до ж.д. Клубная, 2в	19,2	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 2в
61	ул. Вермишева, 29а	от ТК-43 до школы "Развитие" Клубная, 2б	60	57	непроходной канал	неудовлетворительное	школа "Развитие" Клубная, 2б
62	ул. Вермишева, 29а	от ТК-46 до ж.д. Клубная, 2г	7,45	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 2г
63	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Клубная, 1в до ж.д. Клубная, 1г	42,9	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Клубная, 1г
64	ул. Вермишева, 29а	от ТК-48 до ж.д. Соцгородок, 13	35,5	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Соцгородок, 13
65	ул. Вермишева, 29а	от ТК-50 до ТК-50а	100	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 4
66	ул. Вермишева, 29а	от ТК-50а до ж.д. Я. Фабрициуса, 4	6	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 4
67	ул. Вермишева, 29а	от ТК-50а до ж.д. Я.Фабрициуса, 2	66	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 2
68	ул. Вермишева, 29а	от ТК-50 до дет. сада №71 Я.Фабрициуса, 6а	100	89	непроходной канал	неудовлетворительное	дет. сад №71 Я.Фабрициуса, 6а
69	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Я.Фабрициуса, 3 до ж.д. Допризывников, 2	28,5	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Допризывников, 2
70	ул. Вермишева, 29а	от ТК-52 до ж.д. Орджоникидзе, 11	80	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Орджоникидзе, 11

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
71	ул. Вермишева, 29а	от ТК-53 до ж.д. Соцгородок, 2	97,4	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Соцгородок, 2
72	ул. Вермишева, 29а	от ТК-58 до ж.д. Соцгородок, 12	50	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Соцгородок, 12
73	ул. Вермишева, 29а	от ТК-59 до ж.д. Я.Фабрициуса, 12	65	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 12
74	ул. Вермишева, 29а	от ТК-59 до ж.д. Я.Фабрициуса, 8	68,9	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 8
75	ул. Вермишева, 29а	от ТК-61 точки врезки к ж.д. Соцгородок, 6	90	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Соцгородок, 4, 6
76	ул. Вермишева, 29а	от точки врезки к ж.д. Соцгородок, 6 и до ТК-61а	106,6	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Соцгородок, 6
77	ул. Вермишева, 29а	от ТК-61а до ж.д. Соцгородок, 4	1,5	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Соцгородок, 4
78	ул. Вермишева, 29а	от ТК-62 до ж.д. Я.Фабрициуса, 14	15	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 14
79	ул. Вермишева, 29а	от ж.д. Я.Фабрициуса, 14 до ж.д. Я.Фабрициуса, 16	15	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Я.Фабрициуса, 16
80	ул. Вермишева, 29а	от ТК-64 до Красноармейская, 45	30	108	непроходной канал	неудовлетворительное	Красноармейская, 45
81	ул. Вермишева, 29а	от Красноармейская, 45 до ж.д. Красноармейская, 41	28,5	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Красноармейская, 41
82	ул. Вермишева, 29а	от ТК-65 до корпуса школы Вермишева, 1	4	89	непроходной канал	неудовлетворительное	корпус школы Вермишева, 1
83	ул. Вермишева, 29а	от ТК-69 до ж.д. Путейская, 2а	40	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Путейская, 2а
84	ул. Вермишева, 29а	от врезки в сторону "СБС-РЖК Плюс" Путейская, 4	30	108	непроходной канал	неудовлетворительное	"СБС-РЖК Плюс" Путейская, 4
85	ул. Вермишева, 29а	от ТК-70 до ТК-70а	70	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ЖД баня Рязано-Уральская, 101
86	ул. Вермишева, 29а	от ТК-70а до дет. сада №111 Путейская, 10а	6	57	непроходной канал	неудовлетворительное	дет. сад №111 Путейская, 10а
87	ул. Вермишева, 29а	от ТК-74 до ж.д. Путейская, 20а	36	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Путейская, 20а
88	ул. Вермишева, 29а	от ввода в ж.д. Путейская, 20 до адм. здания Путейская, 3			непроходной канал	неудовлетворительное	адм. здания Путейская, 3

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
89	ул. Вермишева, 29а	от ТК-75 до ж.д.Путейская, 12а	10	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д.Путейская,12а
90	ул. Вермишева, 29а	от ТК-77 до ж.д. Южная,84	140	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Южная,84
91	ул. Вермишева, 29а	от ТК-85 до школы №95	106,05	108	непроходной канал	неудовлетворительное	здание школы №95
92	ул. Вермишева, 29а	от ТК-86 до ТК-86а	29	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Рязано-Уральская, 9
93	ул. Вермишева, 29а	от ТК-86а до ж.д. Рязано-Уральская, 9	20,3	57	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Рязано-Уральская, 9
94	ул. 9 Декабря, 72	от ТК-2 до ж.д. С.Разина, 21а	75,9	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж/дом по ул. С. Разина, 21а
95	ул. 9 Декабря, 72	от ТК-2 до ж.д. Комсомольская, 95	65	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж/дом по ул. Комсомольская, 95
96	ул. Допризывников,1а	от ТК-2 до канализационной насосной №6, Допризывников,1	6	57	непроходной канал	неудовлетворительное	канализационная насосная №6, Допризывников,1
97	ул. Допризывников,1а	от ТК-14 до здания магазина	2	57	непроходной канал	неудовлетворительное	здание магазина
98	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-8а до школы-лицея №5	34	89	непроходной канал	неудолетворительное	школа-лицей №5
99	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-10 до ж.д. Спутников, 3	120	108	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Спутников, 3
100	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-12б до ж.д. Спутников, 15/2	14	108	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Спутников, 15/2
101	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-13 до ж.д. Спутников, 13	10,5	76	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Спутников, 13
102	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-14 до ж.д. Спутников, 13	11,1	76	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Спутников, 13
103	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-16 до ж.д. Спутников, 7а	60	89	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Спутников, 7а
104	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-16а до ж.д. Спутников, 1	105	76	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Спутников, 1
105	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-27 до зданий автобазы №4 Коммунаров, 57	16	108	непроходной канал	неудолетворительное	здания автобазы №4 Коммунаров, 57
106	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-30 до детского сада №32 ул.Коммунаров, 107а	34,16	76	непроходной канал	неудолетворительное	детский сад №32 ул.Коммунаров, 107а
107	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-31а до ж.д.	15	76	непроходной канал	неудолетворительное	ж.д. Коммунаров, 113

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
		Коммунаров, 113					
108	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-33 до здания Коммунаров, 115		57	непроходной канал	неудовлетворительное	здание Коммунаров, 115
109	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-54 до ж.д. Коммунаров, 66	18,5	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 66
110	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-61 до ж.д. Коммунаров, 81	45	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 81
111	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-62 до ж.д. Коммунаров, 75	38,5	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 75
112	ул. Коммунаров, 89а	от точки врезки до ж.д. Коммунаров, 79	22,7	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 79
113	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-76 до ж.д. Пригородная, 32а	5	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Пригородная, 32а
114	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-81 до корпус №1 (главный корпус) горбольницы №1	18,25	89	непроходной канал	неудовлетворительное	корпус №1 (главн. корпус) горбольницы №1
115	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-82 до корпус №2 (травматология) горбольницы №1	11	89	непроходной канал	неудовлетворительное	корпус №2 (травматология) горбольницы №1
116	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-84 до корпус ЦСО (центральное стерилизационное отделение) горбольницы №1	81,7	76	непроходной канал	неудовлетворительное	корпус ЦСО горбольницы №1
117	ул. Коммунаров, 89а	от точки врезки к ж.д. Коммунаров, 68 до ж.д пер. Коммунаров, 2	4	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д пер. Коммунаров, 2
118	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-106 до ж.д. Спутников, 4	15	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Спутников, 4
119	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-108 до ж.д. Спутников, 10а	16	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Спутников, 10а
120	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-109 до ж.д. Спутников, 12	9	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Спутников, 12
121	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-110 до дет. сада №14 Спутников, 8а	12	76	непроходной канал	неудовлетворительное	дет. сад №14 Спутников, 8а
122	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-111 до зданий автобазы №4	30	108	непроходной канал	неудовлетворительное	здания автобазы №4

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
123	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114 до ж.д. Коммунаров, 127	55	108	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127
124	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114 до ТК-114а	90	219	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127а
125	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114а до ТК-114б	35,8	219	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127а
126	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114б до ж.д. Коммунаров, 127а	25	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127а
127	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114б до ж.д. Коммунаров, 127б	36	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127б
128	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114а до ТК-114в	130	219	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127в
129	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114в до ТК-114г	50	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127в
130	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114г до ж.д. Коммунаров, 127в	8	159	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127в
131	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114г до ж.д. Коммунаров, 127г	40	133	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Коммунаров, 127г
132	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-114г до адм. здания Коммунаров, 127д (МФЦ)	74	89	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. здание Коммунаров, 127д (МФЦ)
133	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-135 до ТК-134	76	133	непроходной канал	неудовлетворительное	здание Коммунаров, 22
134	ул. Коммунаров, 89а	от ТК-134 до здания Коммунаров, 22	24	100	непроходной канал	неудовлетворительное	здание Коммунаров, 22
135	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-9 до ж.д. Свердлова, 151б	45	89	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Свердлова, 151б
136	ул. Коммунаров, 89а	от выхода из здания дет. поликлиники до УТ-12	7,3	159	непроходной канал	неудовлетворительное	детская поликлиника 220 Стрелковая дивизия
137	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-12 до блоков А, Б, В детского больничного комплекса	8,15	159	непроходной канал	неудовлетворительное	блоки А, Б, В детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
138	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-12 до УТ-13	57,4	108	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. - хоз. корпус детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
139	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-13 до адм. - хоз. корпуса	28,7	108	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. - хоз. корпус детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
140	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-13 до УТ-14	50	108	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. - хоз. корпус детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
141	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-14 до адм. - хоз.	8,9	57	непроходной канал	неудовлетворительное	адм. - хоз. корпус детского

№ п/п	Источник теплоснабжения	Участок тепловой сети (от ТК_ до границы с потребителем, либо прочее)	Протяженность м (предположительно)	Диаметр мм	Способ прокладки бесхозных тепловых сетей	Оценка состояния бесхозных тепловых сетей	Объект
		корпуса					больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
142	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-14 до УТ-15	21,8	57	непроходной канал	неудовлетворительное	корпуса рентгена и архива детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
143	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-15 до рентгенкабинета	3,8	57	непроходной канал	неудовлетворительное	корпуса рентгена детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
144	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-15 до архива	21,6	57	непроходной канал	неудовлетворительное	корпуса архива детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
145	ул. Коммунаров, 89а	от архива до УТ-16	30,5	57	непроходной канал	неудовлетворительное	корпуса архива детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
146	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-16 до овощехранилища	5,2	57	непроходной канал	неудовлетворительное	корпуса овощехранилища детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
147	ул. Коммунаров, 89а	от УТ-16 до гаражей	24,9	57	непроходной канал	неудовлетворительное	гаражи детского больничного комплекса 220 Стрелковой дивизии
148	ул. К. Маркса, 17	от котельной до здания бизнес центра по ул. К. Маркса, 15	50	57	надземная	хорошее	здание бизнес центра по ул. К. Маркса, 15
149	пер. Мало-Томский, 10а	от котельной до здания дет. сада №37	90	89	непроходной канал	неудовлетворительное	детский сад №37 пер.Мало- Томский 10
150	ул. Мира, 84	от точки опуска до школы №3, ул.Мира,84		89	непроходной канал	неудовлетворительное	школа №3 ул.Мира,84
151	ул. Советская, 64	от котельной до ж.д. Советская, 64	17,6	76	непроходной канал	неудовлетворительное	ж.д. Советская, 64
152	ул. Советская, 85	от ТК возле корпуса ЕГУ до дет. сада №21 Ленина,85	54	57	непроходной канал	неудовлетворительное	филиал д/с №21 ул. Ленина, 85 (д/сад №42)

Бесхозные источники тепловой энергии, центральные тепловые пункты, насосные станции на территории города отсутствуют.

13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта российской федерации и (или) городского округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения городского округа

13.1. 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

Региональная программа «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023 -2032 годы», утверждена Постановлением Правительства Липецкой области от 30.12.2022 №371 «Об утверждении региональной программы «Газификация жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций Липецкой области на 2023 -2032 годы» (далее - Региональная программа).

В Региональной программе решений о развитии системы газоснабжения г. Елец в части обеспечения топливом источников тепловой энергии – не предусматривается.

13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Поставщиком газа в Липецкую область является ПАО «НОВАТЭК». Газоснабжение потребителей Липецкой области сетевым природным газом осуществляется через систему магистральных газопроводов и газораспределительных сетей, эксплуатируемых дочерними предприятиями ПАО «Газпром» - ООО «Газпром трансгаз Москва» филиал Донское ЛПУМГ и филиал Елецкое ЛПУМГ, АО «Газпром газораспределение Липецк».

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии на территории г. Елец - не выявлено.

13.3. 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

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 отсутствуют.

13.4. 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

Схема и программа развития электроэнергетики Липецкой области на 2023-2027 годы утверждена Постановлением Правительства Липецкой области от 28.04.2022 №204 «Об утверждении Схема и программа развития электроэнергетики Липецкой области на 2023-2027 годы» (далее – СиПРЭ).

В СиПРЭ решений о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации на территории г. Елец - 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 - не предусматривается.

13.5. 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

Предложений по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории г. Елец в схеме теплоснабжения г. Елец - не предусматривается.

13.6. 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

Мероприятий в части, относящейся к системам теплоснабжения на территории г. Елец, в утвержденной схеме водоснабжения и водоотведения г. Елец – не предусматривается.

13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Для обеспечения согласованности схемы водоснабжения и водоотведения г. Елец с указанными в схеме теплоснабжения г. Елец решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения предлагается при актуализации схемы водоснабжения и водоотведения г. Елец учесть:

- реализацию мероприятия по водоснабжению строящейся в г. Елец 2023г. котельной мощностью 0,6 МВт необходимой для теплоснабжения жилого дома г. Елец, ул. Хлебная д.3, с отключением его от котельной ИК-4 ул. Кротевича, ба, эксплуатируемой ФКУ ИК № 4 УФСИН России по Липецкой области. Мероприятие предусмотрено в Главе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Елец.

- реализацию мероприятий по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения. Мероприятия предусмотрены в Главе 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения» обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения г. Елец.

14. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа

Подробные данные по индикаторам систем централизованного теплоснабжения г. Ельца представлены в Главе 13 обосновывающих материалов.

Данные по основным индикаторам также приведены ниже в таблицах.

Таблица 14.1 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности

[illegible]

№ п/п	Наименование источника	Коэффициент использования установленной тепловой мощности, %																					
		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
40	ул. Мира, 94	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
41	ул. Ростовская д.1	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	
Всего ЕТО-3:		0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
ЕТО-4 ООО «Мегастрой»																							
42	ул. Мира, 124В	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
43	ул. Новоліпецкая, 1П	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
44	ул. Свердлова, 7В	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
45	ул. Новоліпецкая, 3В	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
46	ул. Л. Толстого, 4В	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
47	ул. Новоліпецкая, 1Д	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
48	ул. 9 Декабря, 19В	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	
49	ул. Шоссейная, 1Б	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	
Всего ЕТО-4:		0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
ИТОГО по котельным г. Елец:		0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	

Таблица 14.2 - Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

№ п/п	Наименование котельной	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»																							
1	ЕТЭЦ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
МУП «Елец-Сервис»																							
2	сл. Александровка (ДСУЗ)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	мкр. Александровский, 13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	ул. А. Оборотова, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	3-ий Ламской переулок, 43а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	пер. Верхний, 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
7	ул. Вермишева, 29а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	ул. Горького,80	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9	ул. 9-го Декабря, 72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10	ул. Допризывников, 1а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11	ул. Дякина, 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	ул. Елецкая, 4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13	ул. Колхозная, 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14	ул. Коммунаров, 5а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	ул. Коммунаров, 89а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17	ул. К. Маркса, 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
18	ул. Ленина, 73	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	ул. Ленина, 88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
20	Мало - Томский пер.д. 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
21	ул. Мира, 84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
22	ул. Мира, 98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
23	ул. Мира, 113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24	ул. Октябрьская, 97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25	ул. Орджоникидзе, 78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
26	у л. Пушкина, 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
27	ул. Свердлова, д.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
28	ул. Советская,56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29	ул. Советская, 64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
30	ул. Советская, 85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31	у л. Товарная, 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32	ул. Товарная, 15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
33	у л. Школьная, 13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
34	у л. Шлакобетонная, 1а	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
35	ул. Хлебная, д.3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Теплосервис"																							
36	ул. Победы , 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
37	ул. Пушкина , 123	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование котельной	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045
38	ул. Маяковского, 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	ул. Мира, 82	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	ул. Мира, 94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	ул. Ростовская д.1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО "Мегастрой"																							
42	ул. Мира, 124В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
43	ул. Новоліпецкая, 1П	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
44	ул. Свердлова, 7В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
45	ул. Новоліпецкая, 3В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
46	ул. Л. Толстого, 4В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	ул. Новоліпецкая, 1Д	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
48	ул. 9 Декабря, 19В	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	ул. Шоссейная, 1Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Подробные данные и результаты расчеты ценовых последствий представлены в Главе 14 обосновывающих материалов. На рисунках ниже представлены диаграммы ценовых последствий по вариантам перспективного развития.

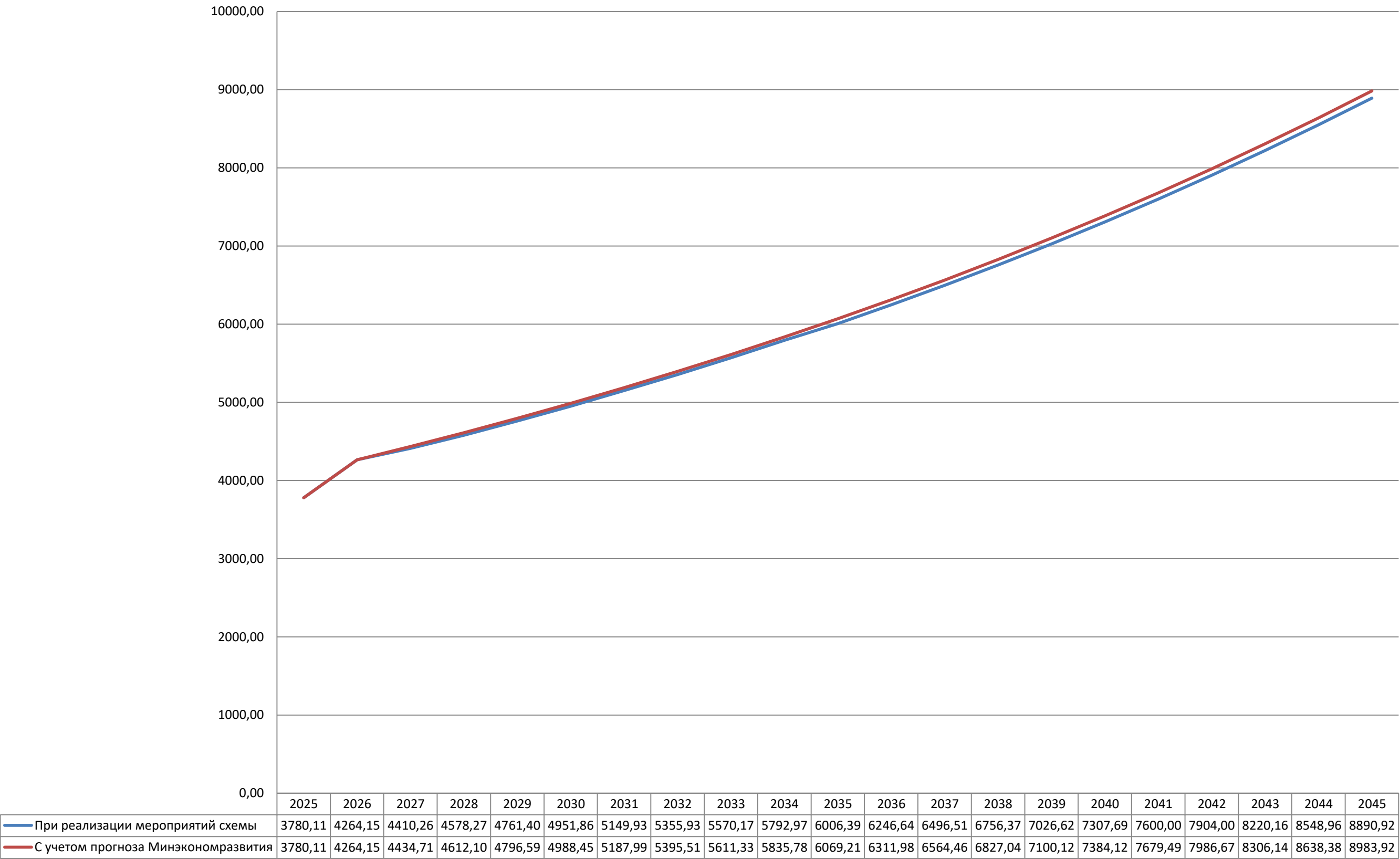


Рисунок 15.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал АО «РИР Энерго» - «Липецкая генерация»)

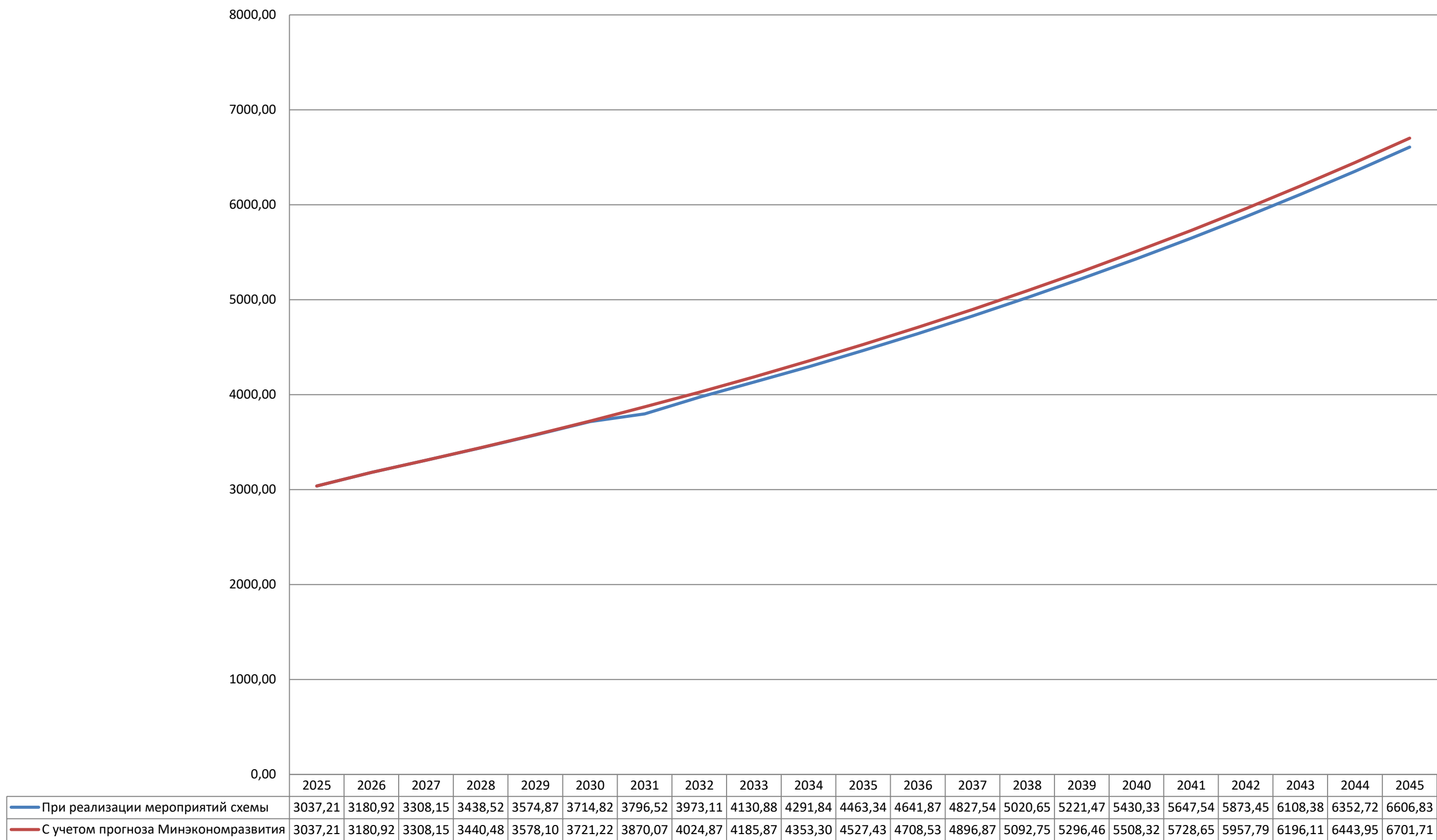


Рисунок 15.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (МУП города Ельца «Елец-сервис»)

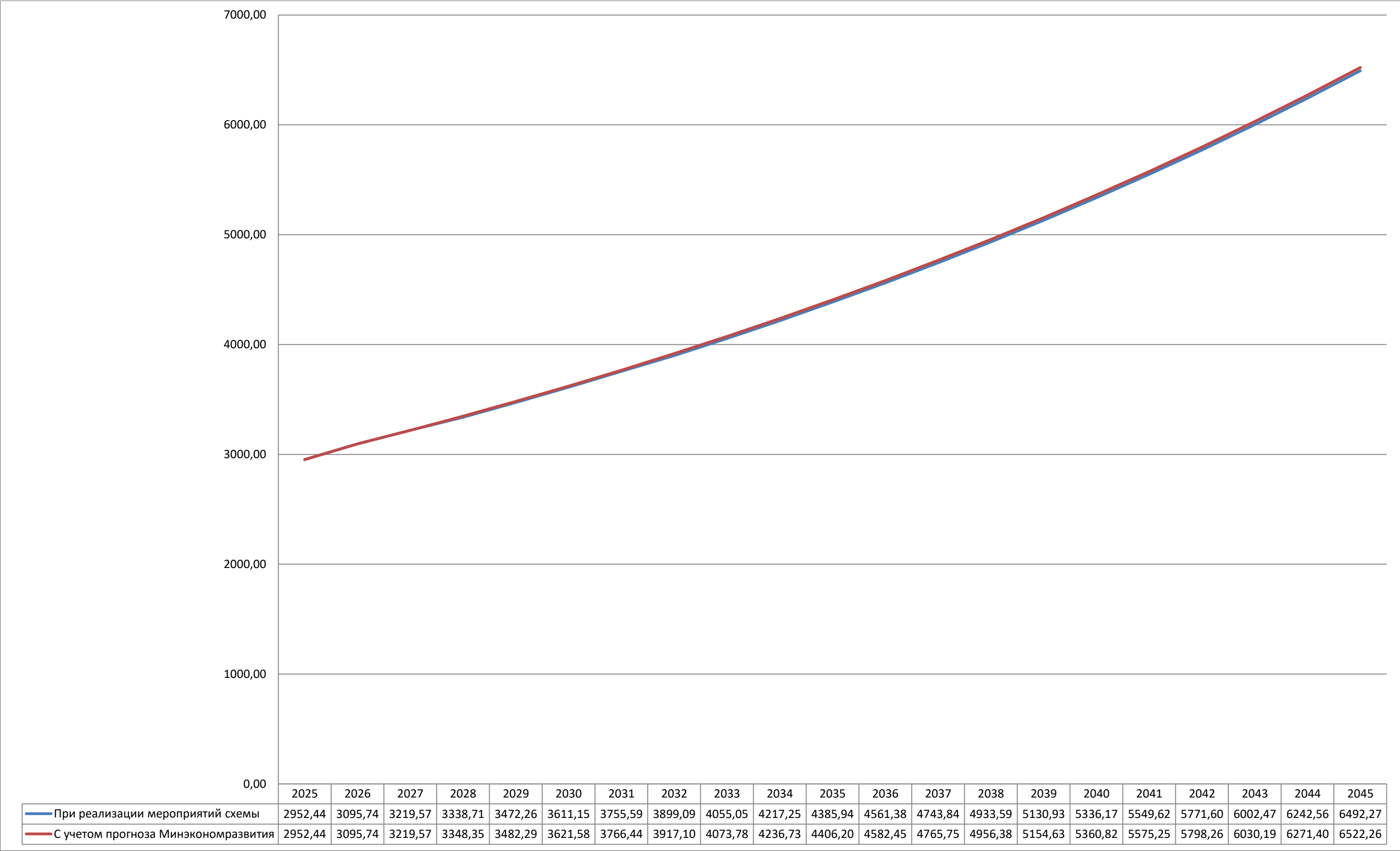


Рисунок 15.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Теплосервис»)

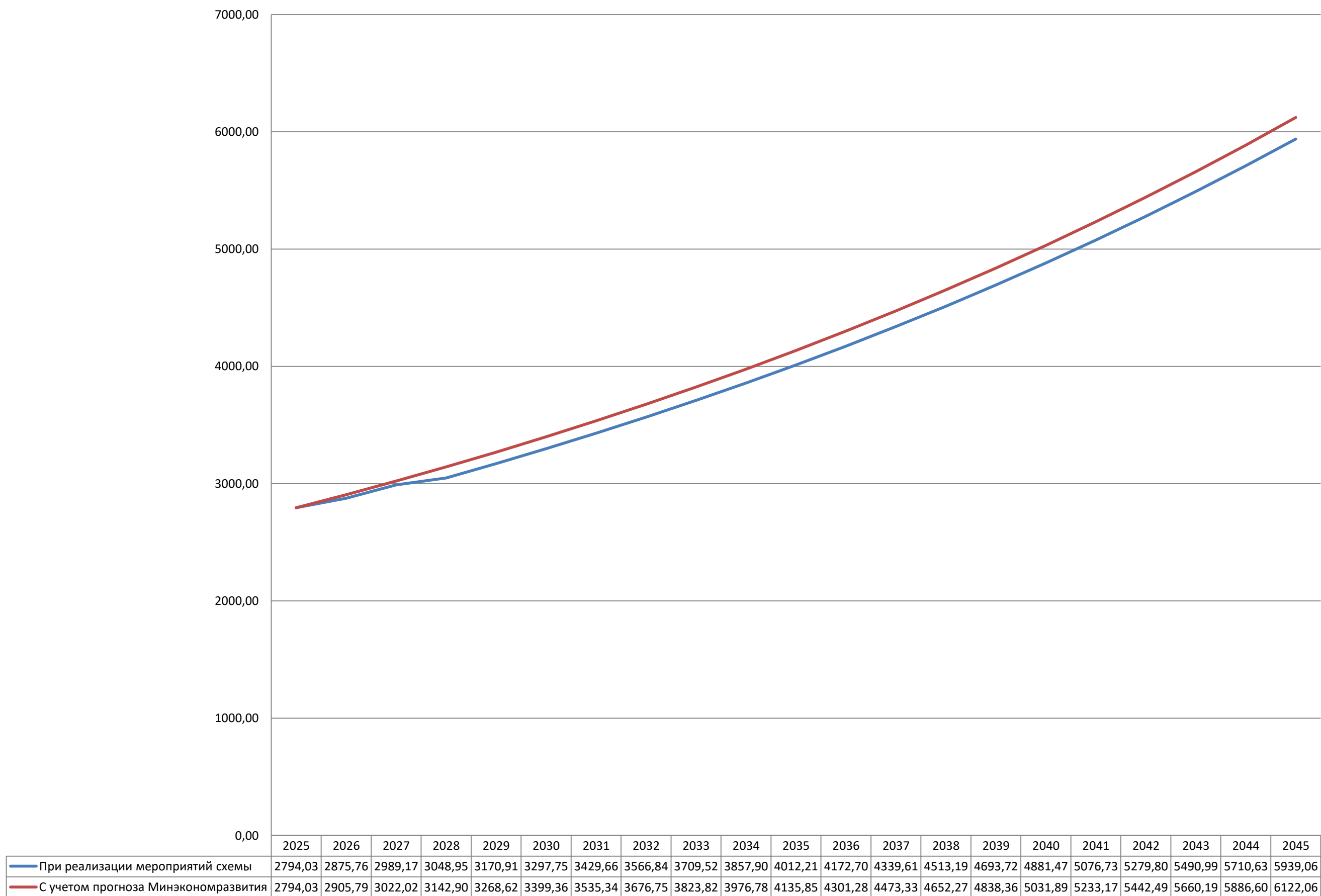


Рисунок 15.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «Мегастрой»)