

УТВЕРЖДЕНА  
постановлением  
Администрации города Иванова  
от 16.06.2021 № 728

---

**УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ**

**СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

**МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**

**«ГОРОД ИВАНОВО» ДО 2035 ГОДА**

---

**АКТУАЛИЗИРОВАННАЯ ВЕРСИЯ НА 2021 ГОД**

Иваново 2021г.

## Оглавление

<b>Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Иваново.....</b>	<b>6</b>
1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста отапливаемой 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.....	6
1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления.....	18
1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе.....	26
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 поселению, городскому округу, городу федерального значения.....	26
<b>Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....</b>	<b>29</b>
2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного периода) зонами действия.....	29
2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии.....	34
2.3 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.....	58
2.3.1..... <i>Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....</i>	<i>65</i>
2.3.2..... <i>Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....</i>	<i>65</i>
2.3.3 <i>Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии.....</i>	<i>65</i>
2.3.4..... <i>Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто.....</i>	<i>67</i>
2.3.5 <i>Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь.....</i>	<i>69</i>
2.3.6..... <i>Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении тепловых сетей.....</i>	<i>70</i>
2.3.7..... <i>Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности.....</i>	<i>70</i>
2.3.8.. <i>Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки.....</i>	<i>72</i>
2.4 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.....	73

2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения .....	74
<b>3 Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя .....</b>	<b>75</b>
3.1 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками потребителей .....	75
3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	78
<b>Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново</b>	<b>80</b>
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Иваново .....	82
<b>Выводы: сценарий 2 и предусмотренные им мероприятия позволят оптимизировать затраты на производство тепловой энергии, данный сценарий в большей мере обеспечивает надежность теплоснабжения. Требуется всесторонний экономический анализ сопутствующих компенсирующих мероприятий, а также возможных сроков их реализации, в том числе с учетом стесненных условий городской застройки. ....</b>	<b>84</b>
<b>Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии.....</b>	<b>85</b>
5.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях города Иваново, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии .....	85
5.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии ...	85
5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения .....	85
5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных .....	88
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 .....	88
5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии .....	89
5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации.....	89
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 .....	89
5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	90
5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива.....	90
<b>Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей</b>	<b>91</b>
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).....	91
6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Иваново под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	91

6.3	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.....	97
6.4	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных.....	97
6.5	Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.....	97
<b>Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения.....</b>		<b>106</b>
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.....	106
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.....	107
<b>Раздел 8. Перспективные топливные балансы .....</b>		<b>108</b>
8.1	Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе.....	108
8.2	Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии .....	112
8.3	Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения .....	112
8.4	Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	113
8.5	Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.....	113
<b>Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию .....</b>		<b>114</b>
9.1	Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	114
Таблица 9.2.....		115
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.....	118
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. ....	146
9.4	Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	146
9.5	Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	147
9.6	Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.....	147

<b>Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)</b>	
<b>149</b>	
10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) .....	149
10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) .....	149
10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации .....	153
10.4 Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации .....	153
10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения. ....	154
<b>Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии</b>	
<b>158</b>	
<b>Раздел 12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям .....</b>	<b>158</b>
<b>Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Иваново.....</b>	<b>172</b>
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	172
13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	172
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.....	173
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 .....	173
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.....	174
13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения .....	174
13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения .....	174
<b>Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения города Иваново .....</b>	<b>175</b>
<b>Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия .....</b>	<b>211</b>

## **Раздел 1 Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах города Иваново**

### **1.1 Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой 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**

По данным госстатистики в 2019 г. жилищный фонд достиг 10234,5 тыс. м<sup>2</sup>, жилищная обеспеченность соответственно возросла и составила 25,2 м<sup>2</sup>/чел.

Общая отапливаемая площадь строительных фондов на территории МО г. Иваново составляет:

– Общая отапливаемая площадь жилых зданий, 10115,2 тыс. м<sup>2</sup>, в т.ч. с централизованным теплоснабжением – 6731,7 тыс. м<sup>2</sup>;

– По общей отапливаемой площади общественно-деловых и производственных зданий, данные отсутствуют.

Суммарная тепловая нагрузка потребителей и данные базового уровня потребления тепловой энергии приведены в таблице ниже.

Общая фактическая тепловая нагрузка источников централизованного теплоснабжения составляет 1100,569 Гкал/ч.

Формирование на расчетный срок Генерального плана города Иваново новых производственных и жилых зон для размещения жилой застройки с их обеспечением инженерной и транспортной инфраструктурой, объектами социального и культурно-бытового обслуживания представлено в таблице 1.1.

Таблица 1.1

Объемы, в том числе перспективное строительство согласно Генеральному плану города Иваново

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
<b>МНОГОКВАРТИРНЫЕ ЖИЛЫЕ ДОМА</b>									
1.1	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 5 по Кохомскому шоссе	31955,3							
1.2	3-я очередь многоквартирного жилого дома со встроено-пристроенными помещениями (литер 7) по ул. Революционной	9921,32							
1.3	Многоквартирный жилой дом ул. Свободы, 42	3242,5							
1.4	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 6 по Кохомскому шоссе	29814,6							
1.5	Многоквартирный жилой дом Литер 23 со встроенными помещениями общественного назначения по Кохомскому шоссе	1413							
1.6	Многоквартирный жилой дом проезд Бакинский. 51	1173,7							
1.7	Многоквартирный жилой дом проезд Бакинский. 51А	3363,5							
1.8	Многоквартирный жилой дом ул. 2-я Лагерная, 49А	4522,8							
1.9	Два комплекса многоквартирных жилых домов с офисами по улицам Б.Хмельницкого, 3-й Межевой. 5-й Первомайской (1-й комплекс строительства) Многоквартирный жилой дом по ул. Б Хмельницкого (4-й этап строительства)	5257,78							
1.10	Многоквартирный жилой дом улица Лежневская. (у дома № 211)	20343,9							
1.11	Многоквартирный Жилой дом улица Ломоносова	1648,26							
1.12	Многоквартирный жилой дом Литер 19 Дальний тупик	2119,5							
1.13	Многоквартирный жилой дом Литер 18 Дальний тупик	2119,5							
1.14	Многоквартирный жилой дом Литер 1 улица Парижской Коммуны, 46	8904,4							
1.15	Многоквартирный жилой дом улица Водонапорная	11012,5							
1.16	Многоквартирный жилой дом. Третья очередь строительства на пересечении улицы Почтовой и улицы Кузнечная	4414,2							
1.17	Многоквартирный жилой дом Литер 2 улица Парижской Коммуны, у дома 15	9956,85							
1.18	Многоквартирный жилой дом Кохомское шоссе, у дома 17		15815						
1.19	Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями и пристроенной поликлиникой улица Свободы		6650,6						
1.20	Многоквартирный 12-ти этажный жилой дом литер 4 в микрорайоне "Рождественский" Кохомское шоссе		14227,2						
1.21	Многоквартирный жилой дом Литер 24 Дальний тупик		1413						
1.22	Многоквартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 7 Кохомское шоссе		18509,1						
1.23	Многоквартирный жилой дом со встроенными объектами обслуживания Голубева		9770,75						
1.24	Многоквартирный жилой дом улица Рабфаковская		35122,9						

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
1.25	Многokвартирный жилой дом с подземной парковкой улица Авдотьиная		14101,6						
1.26	Многokвартирный жилой дом улица Свободы		5890,79						
1.27	Многokвартирный жилой дом (II этап Строительства) переулок 1-ый Рабфакoвский		13308,7						
1.28	Многokвартирный жилой дом со встроенными помещениями общественного назначения улица Фрунзе		13858						
1.29	Многokвартирный жилой дом литер 14 улица Революционная		12431,6						
1.30	Многokвартирный 17-ти этажный жилой дом литер 1 в микрорайоне "Рождественский" Кохомское шоссе		18757						
1.31	Многokвартирный жилой дом улица 1-я Водопроводная		12947						
1.32	Многokвартирный жилой дом жилой застройки, котельной, контрольно-пропускного пункта (II очередь) улица Окуловой, 73			14373					
1.33	Многokвартирный 17-ти этажный жилой дом литер 3 в микрорайоне "Рождественский" Кохомское шоссе			26085					
1.34	Многokвартирный 17-ти этажный жилой дом Литер 2 в микрорайоне "Рождественский"			26085					
1.35	Студенческое общежитие пересечение улиц Рабфакoвской и Герцена	9756,2							
1.36	жилой дом по адресу: ул.Лежневская,д. 46 А1						4600		
1.37	17-ти этажный жилой дом по адресу : г.Иваново, ул.Дюковская д. 27а						13072		
1.38	Жилой квартал "Самоцветы" в мкр. Авдотьино							47930	
Всего:		160939,8	192803,24	66543	0	0	0	17672	47930
<b>ОБЩЕСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ</b>									
2.1	Автотехцентр улица Смирнова, у дома 96	393,15							
2.2	Станция технического обслуживания автомобилей перед поворотом в микрорайон ТЭЦ-3, в районе улицы Кинешемской	564,5							
2.3	Предприятие улица Станкостроителей	472,52							
2.4	Автоцентр на пересечении улиц Ташкентской и Воронина	2664,6							
2.5	Автотехцентр улица Фрунзе, у дома 89	414,15							
2.6	Автомойка переулок Большой Транспортный	185,1							
2.7	Магазин улица Кузнецова. 112Б	200,1							
2.8	Здание автомойки улица Сарментовой	277							
2.9	Автомойка пересечение проспекта Строителей и улицы Кудряшова	309,2							
2.10	Рабфакoвская, 5	455,5							
2.11	Автомобильная мойка улица Лежневская	863,59							
2.12	Автомойка тупик Каменный, у дома 2А		732,9						
2.13	Административное здание фермерского центра и института управления улица Котовского, 22	9757,9							
2.14	Административно-торговое здание со встроенными гаражами (второй этап)	959,6							

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
	улица Демидова, у дома 10								
2.15	Административное здание проспект Строителей, у дома 112	680,1							
2.16	Административное здание улица Московская. 15/1	989,4							
2.17	Административно- торговое здание улица Жарова. 7	6532							
2.18	Административное здание улица Сосновая, у дома 16А	349,8							
2.19	Административное здание улица Поселковая	1375,66							
2.20	Административно-хозяйственное помещение для арендаторов на территории рынка улица Сарментовой. 9. строение 3	12,95							
2.21	Административное здание улица Маршала Жаворонкова. 15	1068							
2.22	Реконструкция нежилого помещения под офисы и магазин Проспект Ленина, 63	224,5							
2.23	Административное здание улица Наумова	68,8							
2.24	Административное здание	68,8							
2.25	Реконструкция существующего административного здания с надстройкой 4-го 5-го этажей (в осях 1-3) улица Коллективная. 3Б	629,7							
2.26	Административное здание улица Станционная	1443							
2.27	Реконструкция и надстройка 4-5 этажей здания "Гранд-Клуб" улица Красной Армии. 2	1428							
2.28	Реконструкция существующего здания под административное, с выполнением надстройки и пристройки переулок Посадский, 4		6470,38						
2.29	Реконструкция здания бывшего детского сада под офисные помещения улица 11-я Сосневская. 91А		1301,17						
2.30	Административное здание улица Багаева. 17		2396,7						
2.31	Административное здание улица Пушкина, 32			1727,9					
2.32	Офисное здание с сетями инженерно- технического обеспечения: водоснабжения, водоотведения газоснабжения и электроснабжения проспект Ленина, у дома 138			5133,4					
2.33	Административное здание улица Палехская, 6			3542,8					
2.34	Перрон (1 этап реконструкции здания) улица Лежневская 152		372						
2.35	Здание автовокзала (2 этап реконструкции здания) улица Лежневская, 152		2752						
2.36	Торгово-развлекательный центр с офисными помещениями "Олимп" (1-я очередь) -) 2-й пусковой комплекс строительства - подземный гараж-паркинг улица Лежневская	6331,2							
2.37	Закрытая одноэтажная стоянка для грузовых и легковых автомобилей улица Окуловой	557,88							
2.38	Реконструкция части здания под гостиничный комплекс 11-й Проезд. 2. строение 1	589,2							

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
2.39	Здание офисно-гостиничного назначения с подземной автостоянкой (1-я очередь строительства: здание офисно-гостиничного назначения) улица Карла Маркса, у дома 62/107	1111,96							
2.40	Реконструкция здания № 14 по Пограничному тупику под детский сад в г. Иваново тупик Пограничный, 14	1471,3							
2.41	Детский сад-ясли на 60 мест улица Окуловой. 73	2556,78							
2.42	Дошкольное учреждение на 220 мест микрорайон "Новая Ильинка"	5038,21							
2.43	Реконструкция подвальных помещений под салон-магазин с устройством входа улица Станко. 36	46,4							
2.44	Магазин строительных товаров с административными помещениями улица Витебская. 4Б	7240							
2.45	Магазин розничной торговли проспект Текстильщиков, у дома 72	302,94							
2.46	Продовольственно-хозяйственный магазин лица Смирнова. 65	398,3							
2.47	Пристройка к торговому комплексу площадь Революции. 8А	2094,37							
2.48	Магазин по продаже автозапчастей и офис улица Отрубная, 1А	703,64							
2.49	Магазин улица 12-я Санаторная, у дома 1Б	259,7							
2.50	Магазин непродовольственных товаров улица Ивановская, 61/2	189,9							
2.51	Магазин улица Афанасьева, у дома 27	186,23							
2.52	Магазин продовольственных товаров улица 2-я Коляновская. у дома 40	157,9							
2.53	Пристройка к зданию с последующей надстройкой двух этажей улица Карла Маркса, 60/57	865,1							
2.54	Магазин непродовольственных товаров переулок Слесарный	1180,74							
2.55	Магазин розничной торговли улица Сакко	131,66							
2.56	Здание магазина Гермес улица Кузнецова. 11/38	289,6							
2.57	Универсальный магазин лица Суворова, у дома 25	289,1							
2.58	Продовольственный магазин улица Поэта Ноздрина. у дома 32	121,3							
2.59	Здание магазина улица Лежневская, 12		115,23						
2.60	Крытые павильоны (2-я очередь строительства) улица Смирнова, 2		875,6						
2.61	Магазин продовольственных товаров проспект Строителей, 17				343,43				
2.62	Магазин товаров первой необходимости улица Некрасова у дома 100Б	280							
2.63	Двухэтажное общественное здание административного назначения улица Карла Маркса, у дома 14	326,36							
2.64	Реконструкция нежилого здания (будка, проходная с конторой гаража) под офисное здание улица Парижской Коммуны, 57А	1024,4							
2.65	Здание многофункционального делового комплекса с надстройкой 3-го этажа улица Поэта Майорова. 5/7	1597							
2.66	Офисное здание проспект Ленина, 12, литер "Б"	3635,4							
2.67	Здание общественного назначения улица Поляковой, 6А	933,2							

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
2.68	Общественное здание Литер 2 в квартале, ограниченном новым направлением улицы Маяковского, улицами Московской, Типографской	941,9							
2.69	Культурно-бытовое здание проспект Ленина	3848,8							
2.70	Офисное здание улица Почтовая, (у дома 6)	3133,4							
2.71	Общественное здание многофункционального назначения улица Фрунзе, 5	1418,6							
2.72	Общественное здание административного назначения пересечение проспекта Текстильщиков и переулка Вичугский		1311,14						
2.73	Административное здание со встроенным паркингом переулок Степанова, 3		7214						
2.74	Общественное здание административного назначения пересечение улиц Рабфаковская и Поселковая		1905,9						
2.75	Помещение для размещения средств пожаротушения и оповещения граждан о случаях возникновения аварийных и чрезвычайных ситуаций на территории рынка улица Сарментовой. 9. строение 2	12,96							
2.76	Храм "Вознесения Господня" Вокзальная площадь		1479,4						
2.77	Главный корпус блок "Б" улица Кузнецова. 47	11006							
2.78	Главный корпус блок "А" улица Кузнецова. 47	16049,8							
2.79	Тир улица Кузнецова. 47	561,5							
2.80	Автотехническая и ремонтная лаборатория улица Кузнецова, 47	939							
2.81	Противорадиационное убежище улица Кузнецова. 47	107,3							
2.82	Взрывотехническая лаборатория улица Кузнецова. 47	1011,8							
2.83	Медицинский центр с размещением в нем лечебных, офисных и торговых помещений улица Постышева, 57/3		544,27						
2.84	Охранное помещение автостоянки на территории рынка улица Сарментовой, (у дома № 9)	12,96							
2.85	Кафе с магазином улица Фрунзе. 2А	600							
2.86	Кафе из легких конструкций, диспетчерская, стоянка для общественного транспорта и общественный туалет улица Любимова	185							
2.87	Здание с объектами общественного питания, с развитыми рекреационными помещениями проспект Фридриха Энгельса (у дома № 85)	8618,8							
2.88	Гостинично-спортивно-развлекательный центр с кафе – закусочной (1-я очередь строительства - кафе - закусочная) улица Павла Большевикова	93,9							
2.89	Объект общественного питания с помещениями многоцелевого клубного использования улица Набережная	1220,9							
2.90	Объект незавершенного строительства под автотехцентр улица Смирнова, у дома 98	334,92							
2.91	Реконструкция здания торгово-складских помещений (Литер А, Литер А1. Литер А 2, Литер А3) улица Минская. 2А	635							
2.92	Здание бытового обслуживания улица Тимирязева	1199							

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
2.93	Здание под инженерно-технический корпус улица Некрасова, 100	3995,6							
2.94	Логистический центр "Альфа-логика" улица Суздальская	1477,72							
2.95	Склад и здание для обслуживания персонала и охраны (2-й этап строительства – здание для обслуживающего персонала) улица Парижской Коммуны. 145	629,6							
2.96	Спортивный корпус улица Андрианова, 37	734,9							
2.97	(зал для футбола со вспомогательными административно-бытовыми помещениями (АБК)) улица Спортивная. 19/2	2816,8							
2.98	Пристройка к существующему зданию улица Смирнова, 84	665,8							
2.99	Спортивные залы		988,8						
2.100	Спортивный центр на территории ТЦ "Пассаж"		722,8						
2.101	Учебно-тренировочный центр с элементами спортивной ПОДГОТОВКИ проспект Строителей. 33	7594,1							
2.102	Существующему административному зданию под размещение Ивановского гарнизонного военного суда (реконструкция незавершенного строительством объекта улица Станко, 7	1870							
2.103	Торгово-офисный центр проспект Ленина (у дома № 36)	10665							
2.104	Общественно-торговый центр (застройка объекта незавершенного строительством) проспект Текстильщиков.10А	3039,1							
2.105	Реконструкция нежилого здания под офисно-торговый центр с надстройкой мансардного этажа улица Карла Маркса. 4	974,4							
2.106	Торгово-спортивный центр улица Полка "Нормандия-Неман", 114	3070,34							
2.107	Торгово-офисный центр улица 4-я. Первомайская. 5/1	2294,8							
2.108	Торгово-общественный комплекс проспект Ленина. 57А		16928,2						
2.109	Специализированный торговый центр по обеспечению производителей швейных изделий оборудованием и сопутствующими товарами улица Рабфаковская. 4	1492							
2.110	Торгово-развлекательный центр с офисными помещениями "Олимп" (1-я очередь) -) - 1-й пусковой комплекс строительства - торгово-развлекательный центр с офисными помещениями "Олимп" улица Лежневская	23080,8							
2.111	Торговый центр улица Куконковых	1386,19							
2.112	Торговый центр "Пятерочка" улица Ленинградская, 10	552,79							
2.113	Многофункциональный торговый комплекс между улицами Карла Маркса и улицей Станционной	4825							
2.114	Торговый комплекс БИМАРТ улица Карла Маркса	131731							
2.115	Автомобильный комплекс (2-я очередь строительства. 1 этап. Литер В) улица Фрунзе,96	3433,66							
2.116	развлекательный центр "ЕвроЛэнд" (2 этап 1-я очередь строительства) улица Куконковых, 141	53586,53							

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
2.117	Автомобильный комплекс (2-я очередь строительства. 3 этап. Литер Д) улица Фрунзе. 95		3433,66						
2.118	Автомобильный комплекс (2-я очередь строительства. 2 этап. Литер В) улица Фрунзе,96		3433,66	1396,8					
2.119	Торговый центр улица Кудряшова, у дома 80			1396,8					
2.120	Гостиничный торгово-развлекательный комплекс проспект Шереметьевский				40700				
2.121	Многофункциональный Торгово-развлекательный комплекс "Ясень" Проспект Строителей. 25								
2.122	Ресторанно-развлекательный центр респект Шереметевский		5761						
2.123	Строительство дворца игровых видов спорта в г. Иваново проспект Фридриха Энгельса, 116		16544,98						
Всего:		384145,1	75283,79	13198	41043,4	0	0	0	0
<b>ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗДАНИЯ</b>									
3.1	Склад арматуры улица Красных Зорь, 73	1462,3							
3.2	Склад улица Станкостроителей. 7Б	397,8							
3.3	Здание склада с пристройкой производственных помещений и магазина улица Станкостроителей, 3А	1401							
3.4	Склад улица Окуловой, 70Б	134,73							
3.5	Склад улица Домостроителей, 34Г	921,65							
3.6	Склад улица Гнедина, 1А	829,2							
3.7	Склад 25-я Линия 5	456,89							
3.8	Здание для обслуживания персонала 25-я Линия, 5	113,8							
3.9	Реконструкция объекта складского назначения различного профиля улица Окуловой, 70	321,11							
3.10	Складское здание переулок Химический, у дома 1	240							
3.11	Объект складского назначения улица 4-я Меланжевая. у дома 1	304,7							
3.12	Складское здание с административными помещениями улица Станкостроителей. 17А		228,6						
3.13	Компрессорная улица Соликамская		24,6						
3.14	Проходная улица Соликамская		16						
3.15	Хранилище сыпучих материалов улица Соликамская		30						
3.16	Приемное устройство улица Соликамская		50						
3.17	Современный складской логистический центр улица Минская. 126А			5078,9					
3.18	Производственные помещения, пристраиваемые к существующему зданию по адресу г. Иваново, ул. Павла Большевикова. д. 25 (Лит А3, А4. А10, А12). улица Павла Большевикова, 25	894							
3.19	Здание производственного назначения улица Поляковой	1205,5							
3.20	под размещение производства корпусной мебели и матрасов "Орматек" (1-я	6548,16							

№	Наименование расчетного элемента территориального деления (кадастрового квартала)	Прирост площади строительных фондов, м <sup>2</sup> (общая площадь)							
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020-2024	2025-2028
	очередь строительства - пристройка в осях "6-16" - "Е-Ж" под размещение склада" улица Смирнова, 102								
3.21	Комплекс административно-производственных зданий в районе ДСК на территории бывшего тепличного хозяйства улица Домостроителей. 34 Б	2350,2							
3.22	Корпус № 2 механосборочного цеха под специализированный центр оптовой розничной торговли улица Лежневская, 183, строение 14		24242,4						
3.23	Здание предприятия оптовой, мелкооптовой и розничной торговли проспект Текстильщиков, 80				28290,1				
Всего:		17581,04	24591,6	5078,9	28290,1	-	-	-	-

Для теплоснабжения перечисленных вводимых площадей будут использоваться следующие источники теплоснабжения: котельная № 23 АО «ИвГТЭ», котельная № 33 АО «ИвГТЭ», котельная № 37 АО «ИвГТЭ», котельная № 46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Ивстройкерамика», котельная ООО «ТДЛ Энерго», котельная ООО «Альфа», котельная ГОУ ВПО «Ивановский энергетический университет», Котельная ООО «ТЭС», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная ООО «Альянс-Профи», ИвТЭЦ-2, ИвТЭЦ-3.

Централизованным теплоснабжением намечается обеспечить весь существующий сохраняемый и новый капитальный жилой и общественный фонд высотой 2 этажа и более. Сохраняемая и новая индивидуальная 1-2 этажная застройка будет обеспечиваться теплом, в основном децентрализовано, от местных отопительных систем - автоматизированных водогрейных котлов на газовом топливе, горячее водоснабжение этой застройки – от газовых водонагревателей.

В случае размещения коттеджной застройки в зоне действия теплосетей централизованного теплоснабжения, возможно подключение этой застройки к теплосетям.

Прогнозируемые потребности тепловой энергии, подсчитанные по укрупненным показателям, с учетом применения в строительстве конструкций с улучшенными теплофизическими свойствами и использования энергосберегающих мероприятий, приведены в таблицах ниже.

**Таблица 1.2**

Прогнозируемые потребности тепловой энергии для нужд жилищно-коммунального строительства на период действия Градостроительного плана города

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Существующий сохраняемый фонд	Новое строительство	Итого
1	Жилой фонд всего, в том числе:	тыс. кв. м общей площади	7985,6	4198,4	12184
	- усадебная застройка	-- « --	1130,1	118,8	1248,9
	- малоэтажная	-- « --	1008,6	131,2	1139,8
	- 5 эт. и более	-- « --	5846,9	3948,4	9795,3
2	Население				
	всего, в том числе:	тыс. чел.	293,6	116,4	410,0
	- усадебная застройка	-- « --	33,0	2,7	35,7
	- малоэтажная	-- « --	38,2	3,2	41,5
	- 5 эт. и более	-- « --	222,3	110,5	332,8
1	Отопление жилых зданий	МВт	890,0	209,81	1099,81
2	Отопление общественных зданий	-- « --	222,5	52,4	274,9
3	Вентиляция	-- « --	89,0	31,5	120,5
4	Горячее водоснабжение	-- « --	110,4	43,8	154,2
	<b>ИТОГО</b>	<b>МВт</b>	<b>1311,9</b>	<b>337,51</b>	<b>1649,41</b>
	То же – ВСЕГО (окр.), в том числе	Гкал/ч	1127,9	290,3	1418,2
	- централизованное теплоснабжение	-- « --	831,3	279,1	1110,4
	- децентрализованное теплоснабжение	-- « --	296,6	11,2	307,8

**Таблица 1.3**

Тепловые нагрузки площадок нового строительства г. Иванова (Гкал/ч)

№ п/п	Наименование площадок	На период действия Градостроительного плана города		
		Всего	в том числе	
			Централизованное теплоснабжение	Децентрализованное теплоснабжение
1	На территориях реконструкции	170,9	170,9	-
2	На территории выноса промпредприятий	41,1	41,1	-
3	На спецтерриториях	2,9	2,9	-
4	30-й микрорайон	2,4	2,4	-
5	Сухово-Дерябиха	15,6	15,6	-
6	Авдотьино	3,5	0,7	2,8

№ п/п	Наименование площадок	На период действия Градостроительного плана города		
		Всего	в том числе	
			Централизованное теплоснабжение	Децентрализованное теплоснабжение
7	Балино	0,3	-	0,3
8	Район д. Дьяково	37,8	37,8	-
9	Модернизация усадебной застройки	5,9	-	5,9
10	мкрн. ТЭЦ-3	2,6	2,6	-
11	мкрн. Сортировочный	0,2	-	0,2
12	мкр. Лесное	1,1	-	1,1
13	мкр. Дальний	0,9	-	0,9
14	прочее	5,1	5,1	-
	<b>ИТОГО по городу</b>	<b>290,3</b>	<b>279,1</b>	<b>11,2</b>

Расчётные тепловые нагрузки перспективных потребителей тепловой энергии представлены в таблице 1.4.

Таблица 1.4

Наименование источника теплоснабжения	Прирост нагрузки, Гкал/час							
	2014	2015	2016	2017	2018	2019-2024	2025-2029	2030-2035
котельная № 23 АО «ИвГТЭ»	0,212	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 33 АО «ИвГТЭ»	0,599	1,332	-	-	-	-	-	-
котельная № 37 АО «ИвГТЭ»	1,166	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 46 АО «ИвГТЭ»	0,289	-	-	-	-	-	-	-
котельная АО «ИСК»	-	-	1,000	-	-	-	-	-
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	0,457	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО «Альфа»	0,539	-	-	-	-	-	-	-
котельная ФГБОУ ВО «ИГЭУ»	0,823	1,730	-	-	-	-	-	-
котельная Ивановская база хранения ресурсов-филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	0,0903	-	0,708	-	-	-	-	-
котельная ООО «ТЭС»	1,97	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО «РесурсЭнерго»	1,56	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО «Альянс-Профи»	0,849	-	-	-	-	-	-	-
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению-структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению-филиала ОАО «РЖД»	-	0,618	-	-	-	-	-	-
котельная АО «Водоканал»	-	0,611	-	-	-	-	-	-
ИвГТЭЦ-2	1,1	0	0,8	8,00	0,00	4,5	-	-
ИвГТЭЦ-3	0	7,9	7,5	13,50	1,4	6,5	-	-

Наибольший прирост присоединенной тепловой нагрузки планируется по ИвГТЭЦ-3.

## 1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления

За базовый уровень потребления тепловой энергии на нужды теплоснабжения принимается объем тепловой энергии, определенный для расчетных температур наружного воздуха, по данным о подключенной нагрузке потребителей на 2020 год.

Перспективное потребление тепловой энергии с учетом перспективного строительства приведено в таблице 1.5.

Таблица 1.5

№п/п	Источник	Полезный отпуск, Гкал/год							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	АО «ИвГТЭ»								
1.1	от собственных источников:								
1.1.1	котельная № 2	686,9	807,9	792,3	792,3	792,3	792,3	792,3	792,3
1.1.2	котельная № 3	695,4	944,6	924,83	924,83	924,83	924,83	924,83	924,83
1.1.3	котельная № 10	506,9	678,4	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3
1.1.4	котельная № 17	1 107,5	1 242,3	1219,09	1219,09	1219,09	1219,09	1219,09	1219,09
1.1.5	котельная № 18	3 716,0	4 046,5	3 998,4	3 998,4	3 998,4	3 998,4	3 998,4	3 998,4
1.1.6	котельная № 19	5 718,8	6 027,4	5 951,5	5 951,5	5 951,5	5 951,5	5 951,5	5 951,5
1.1.7	котельная № 23	29 710,1	33 732,2	32 798,5	32 798,5	32 798,5	32 798,5	32 798,5	32 798,5
1.1.8	котельная № 24	1 303,5	1 336,2	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8	1 309,8
1.1.9	котельная № 25	356,9	423,4	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7	416,7
1.1.10	котельная № 30	2 153,1	2 554,5	2 492,5	2 492,5	2 492,5	2 492,5	2 492,5	2 492,5
1.1.11	котельная № 31	8 361,3	8 782,3	8 638,3	8 638,3	8 638,3	8 638,3	8 638,3	8 638,3
1.1.12	котельная № 33	12 469,2	13 008,5	12 715,0	12 715,0	12 715,0	12 715,0	12 715,0	12 715,0
1.1.13	котельная № 35	3 270,2	4 117,3	4 115,8	4 115,8	4 115,8	4 115,8	4 115,8	4 115,8
1.1.14	котельная № 37	96 726,6	102 835,6	101 323,6	101 323,6	101 323,6	101 323,6	101 323,6	101 323,6
1.1.15	котельная № 39	549,1	535,1	526,9	526,9	526,9	526,9	526,9	526,9
1.1.16	котельная № 41	953,0	1 008,4	987,0	987,0	987,0	987,0	987,0	987,0
1.1.17	котельная № 43	245,9	297,6	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5	291,5

№п/п	Источник	Полезный отпуск, Гкал/год							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1.1.18	котельная № 44	2 212,1	2 365,8	2 323,3	2 323,3	2 323,3	2 323,3	2 323,3	2 323,3
1.1.19	котельная № 45	616,5	791,6	776,1	776,1	776,1	776,1	776,1	776,1
1.1.20	котельная № 46	2 746,3	3 100,6	3 051,2	3 051,2	3 051,2	3 051,2	3 051,2	3 051,2
1.2	от следующих сторонних источников:								
1.2.1	филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	н/д	1 509 136,0	1 487 690,0	1 487 690,0	1 487 690,0	1 487 690,0	1 487 690,0	1 487 690,0
1.2.2	ООО "Теплоснаб-2010"	н/д	4 739,1	6 510,0	6 510,0	6 510,0	6 510,0	6 510,0	6 510,0
1.2.3	АО "Водоканал" (котельная на ул. Водопроводная)	н/д	2 072,7	2 344,0	2 344,0	2 344,0	2 344,0	2 344,0	2 344,0
1.2.4	Ивановская база хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	н/д	906,9	1 297,0	1 297,0	1 297,0	1 297,0	1 297,0	1 297,0
1.2.5	ООО "ИЭК-1"	н/д	1 463,6	1 891,0	1 891,0	1 891,0	1 891,0	1 891,0	1 891,0
1.2.6	ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	н/д	10 400,2	7 515,0	7 515,0	7 515,0	7 515,0	7 515,0	7 515,0
1.2.7	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"-филиал Ивэнерго	н/д	201,8	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0	255,0
1.2.8	ООО "Купол"	н/д	22 182,2	25 448,0	25 448,0	25 448,0	25 448,0	25 448,0	25 448,0
1.2.9	ООО "СТС"	н/д	4 372,0	4 485,0	4 485,0	4 485,0	4 485,0	4 485,0	4 485,0
1.2.10	ЗАО "УП ЖКХ"	н/д	12 820,6	13 461,0	13 461,0	13 461,0	13 461,0	13 461,0	13 461,0
1.2.11	ООО "ТДЛ Энерго"	н/д	23 557,5	21 268,0	21 268,0	21 268,0	21 268,0	21 268,0	21 268,0
1.2.12	ООО "Альянс-Профи"	н/д	9 614,3	10 802,0	10 802,0	10 802,0	10 802,0	10 802,0	10 802,0
1.2.13	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	н/д	30 814,2	23332,37	23332,37	23332,37	23332,37	23332,37	23332,37
1.2.14	АО "ИСК"	н/д	5 915,5	5 948,0	5 948,0	5 948,0	5 948,0	5 948,0	5 948,0
1.2.15	АО "Ивхимпром"	н/д	6 238,1	5 112,0	5 112,0	5 112,0	5 112,0	5 112,0	5 112,0
1.2.16	АО "Железобетон"	н/д	7 258,5	6 965,0	6 965,0	6 965,0	6 965,0	6 965,0	6 965,0
1.2.17	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ (котельная №33)	н/д	281,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0	274,0

№п/п	Источник	Полезный отпуск, Гкал/год							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1.2.18	АО "ИСМА"	н/д	3 051,8	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0	1 960,0
1.2.19	МП "ГОЦ"	н/д	295,4	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0	259,0
1.2.20	ООО "Ивановская областная типография-ИОТ"	н/д	183,5	203,0	203,0	203,0	203,0	203,0	203,0
1.2.21	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ (котельная №42)	н/д	12 001,2	5448,0	5448,0	5448,0	5448,0	5448,0	5448,0
1.2.22	ООО "РесурсЭнерго"	н/д	9 496,5	9 526,0	9 526,0	9 526,0	9 526,0	9 526,0	9 526,0
1.2.23	ООО "Газпромнефть-Терминал"	н/д	82,9	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0	107,0
1.2.24	АО "Ивановогласнаб"	н/д	53,4	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0	78,0
2	ООО "Газпромнефть-Терминал"	н/д	718,7	718,7	718,7	718,7	718,7	718,7	718,7
3	АО "Железобетон"	н/д	30 215,0	27 193,9	27 193,9	27 193,9	27 193,9	27 193,9	27 193,9
4	АО "Ивановоглавснаб"	н/д	8 252,2	8 252,2	8 252,2	8 252,2	8 252,2	8 252,2	8 252,2
5	АО "Ивхимпром"	42121,5	38 336,0	36 811,0	36 811,0	36 811,0	36 811,0	36 811,0	36 811,0
6	АО "ИСК"	13 261,0	10 736,0	9880,0	9880,0	9880,0	9880,0	9880,0	9880,0
7	АО "ИСМА"	н/д	7 072,1	6 784,0	6 784,0	6 784,0	6 784,0	6 784,0	6 784,0
8	ООО "ТЭС", от собственной котельной	н/д	17 832,9	18 512,3	18 512,3	18 512,3	18 512,3	18 512,3	18 512,3
9	ЗАО "УП ЖКХ" (от котельной ООО "ТЭС")	н/д	15 605,0	16 284,3	16 284,3	16 284,3	16 284,3	16 284,3	16 284,3
10	Ивановская база хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	н/д	8 868,7	8 868,7	8 868,7	8 868,7	8 868,7	8 868,7	8 868,7
11	МП "ГОЦ"	н/д	2 226,6	2 226,6	2 226,6	2 226,6	2 226,6	2 226,6	2 226,6
12	АО "Водоканал" (котельная на ул. Водопроводная)	н/д	3 705,9	3 343,9	3 343,9	3 343,9	3 343,9	3 343,9	3 343,9
13	ООО "Альфа"	25167,5	25 667,3	25 307,6	25 307,6	25 307,6	25 307,6	25 307,6	25 307,6
14	ООО "Купол" (от котельной ООО "Альфа")	н/д	24 679,4	25 518,2	25 518,2	25 518,2	25 518,2	25 518,2	25 518,2
15	ООО "Альянс-Профи"	17 907	17 840	17 091,0	17 091,0	17 091,0	17 091,0	17 091,0	17 091,0
16	ООО "ИЭК -1"	н/д	1 619,3	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0	1 620,0
17	ООО "СТС"	н/д	6 245,1	5 973,1	5 973,1	5 973,1	5 973,1	5 973,1	5 973,1
18	ООО "ТДЛ Энерго"	28286,63	32 191,0	32 191,0	32 191,0	32 191,0	32 191,0	32 191,0	32 191,0

№п/п	Источник	Полезный отпуск, Гкал/год							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
19	ООО "Теплоснаб-2010"	28288,9	25 926,4	25 926,4	25 926,4	25 926,4	25 926,4	25 926,4	25 926,4
20	ООО "Ресурсэнерго"	н/д	56 199,0	56 247,0	56 247,0	56 247,0	56 247,0	56 247,0	56 247,0
21	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	78366,2	53723,0	51450,0	51450,0	51450,0	51450,0	51450,0	51450,0
22	ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	24498,4	26 172,0	24 099,0	24 099,0	24 099,0	24 099,0	24 099,0	24 099,0
23	Филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" котельная г. Иваново, ул. Суздальская	н/д	691,5	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3	687,3
24	Филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" котельная г. Иваново, ул. Нарвская, 2	н/д	345,3	320,6	320,6	320,6	320,6	320,6	320,6
25	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, от собственных котельных								
25.1	от собственных котельных:								
25.1.1	котельная №42, м. Балино, ул. Автоторовская, 3	н/д	13 092,0	14 288,72	14 288,72	14 288,72	14 288,72	14 288,72	14 288,72
25.1.2	котельная №33, ул. Красных зорь, 61	н/д	15 755,5	10364,54	10364,54	10364,54	10364,54	10364,54	10364,54
25.1.3	котельная №10, ул. Окуловой, 84	н/д	2 311,6	1688,00	1688,00	1688,00	1688,00	1688,00	1688,00
25.1.4	котельная №11, ул. Смольная, 10	н/д	1 677,4	1321,04	1321,04	1321,04	1321,04	1321,04	1321,04
25.2	от сторонних источников (от ПАО "Т Плюс" и АО "ИвГТЭ")	н/д	8 972,2	8292,05	8292,05	8292,05	8292,05	8292,05	8292,05
30	ООО "Август Т" (котельная на ул. Дюковская, 25)	н/д	1 427,6	1 427,6	1 427,6	1 427,6	1 427,6	1 427,6	1 427,6
31	ООО "Август Т" (котельная на ул. Кузнецова, 67б)	н/д	2 530,1	2 530,1	2 530,1	2 530,1	2 530,1	2 530,1	2 530,1
32	ООО "Август Т" (мкр. Видный)	0	0	3 961,9	4 463,7	4 463,7	4 463,7	4 463,7	4 463,7
33	АО «Владгазкомпания» (котельная м-н Новая Ильинка)	н/д	3 630,0	3 515,7	3 515,7	3 515,7	3 515,7	3 515,7	3 515,7

№п/п	Источник	Полезный отпуск, Гкал/год							
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
34	АО «Владгазкомпания» (котельная на ул. Революционная, д. 26, корп. 1)	н/д	2 265,0	1 980,1	1 980,1	1 980,1	1 980,1	1 980,1	1 980,1
35	ЗАО "ИвТБС", от ПАО "Т Плюс"	н/д	61 488,0	63 906,7	63 906,7	63 906,7	63 906,7	63 906,7	63 906,7
36	ООО "Ивановская областная типография-ИИОТ" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	1 275,9	1 272,4	1 272,4	1 272,4	1 272,4	1 272,4	1 272,4
37	ООО "ТЭС" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	7 822,7	7 554,0	7 554,0	7 554,0	7 554,0	7 554,0	7 554,0
38	ООО "Энергосетьком" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	9 764,6	9 764,6	9 764,6	9 764,6	9 764,6	9 764,6	9 764,6
39	ООО "Энергосервисная компания" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	65 174,5	63 874,2	63 874,2	63 874,2	63 874,2	63 874,2	63 874,2
40	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	н/д	8 240,0	7 992,0	7 992,0	7 992,0	7 992,0	7 992,0	7 992,0
41	ООО "ГринвильТепло"	н/д	2 707,6	2 707,6	2 707,6	2 707,6	2 707,6	2 707,6	2 707,6
42	ООО "Квартал" (от котельной ООО "Нордтекс")	н/д	1 922,7	1 922,7	1 922,7	1 922,7	1 922,7	1 922,7	1 922,7
43	АО "ПСК"	н/д	21 077,0	21 077,0	21 077,0	21 077,0	21 077,0	21 077,0	21 077,0
44	ЗАО "НТК"	н/д	56 054,7	56 054,7	56 054,7	56 054,7	56 054,7	56 054,7	56 054,7
45	ООО "Тепловые системы" (от котельной ЗАО "НТК")	н/д	2 912,0	2 993,0	2 993,0	2 993,0	2 993,0	2 993,0	2 993,0
46	филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	2 067 837,0	1 931 856,0	2 124 865,7	2 124 865,7	2 124 865,7	2 124 865,7	2 124 865,7	2 124 865,7

Потребление теплоносителя за базовый 2020 год и его приросты до окончания планируемого периода представлены в таблице ниже.

Таблица 1.6

№п/п	Источник	Общее потребление воды, куб.м/год						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	АО «ИвГТЭ»							
1.1	собственные источники:							
1.1.1	котельная № 2	1471	1471	1471	1471	1471	1471	1471
1.1.2	котельная № 3	2613	2613	2613	2613	2613	2613	2613

№п/п	Источник	Общее потребление воды, куб.м/год						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1.1.3	котельная № 10	1346	1346	1346	1346	1346	1346	1346
1.1.4	котельная № 17	3293	3293	3293	3293	3293	3293	3293
1.1.5	котельная № 18	724	724	724	724	724	724	724
1.1.6	котельная № 19	23 376	23 376	23 376	23 376	23 376	23 376	23 376
1.1.7	котельная № 23	21 728	21 728	21 728	21 728	21 728	21 728	21 728
1.1.8	котельная № 24	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922	1 922
1.1.9	котельная № 25	1 417	1 417	1 417	1 417	1 417	1 417	1 417
1.1.10	котельная № 30	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976	1 976
1.1.11	котельная № 31	40 554	40 554	40 554	40 554	40 554	40 554	40 554
1.1.12	котельная № 33	35 746	35 746	35 746	35 746	35 746	35 746	35 746
1.1.13	котельная № 35	38 877	38 877	38 877	38 877	38 877	38 877	38 877
1.1.14	котельная № 37	265 528	265 528	265 528	265 528	265 528	265 528	265 528
1.1.15	котельная № 39	138	138	138	138	138	138	138
1.1.16	котельная № 41	808	808	808	808	808	808	808
1.1.17	котельная №43	76	76	76	76	76	76	76
1.1.18	котельная № 44	393	393	393	393	393	393	393
1.1.19	котельная № 45	148	148	148	148	148	148	148
1.1.20	котельная № 46	5 056	5 056	5 056	5 056	5 056	5 056	5 056
2	ООО "Газпромнефть-Терминал"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	АО "Железобетон"	16 362	16 362	16 362	16 362	16 362	16 362	16 362
4	АО "Ивановоглавснаб"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
5	АО "Ивхимпром"	16 615	16 615	16 615	16 615	16 615	16 615	16 615
6	АО "ИСК"	32 936	32 936	32 936	32 936	32 936	32 936	32 936
7	АО "ИСМА"	7 720	7 720	7 720	7 720	7 720	7 720	7 720
8	ООО "ТЭС", от собственной котельной	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
9	ЗАО "УП ЖКХ" (от котельной ООО "ТЭС")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Ивановская база хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057	14 057
11	МП "ГОЦ"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Источник	Общее потребление воды, куб.м/год						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
12	АО "Водоканал" (котельная на ул. Водопроводная)	9 254	9 254	9 254	9 254	9 254	9 254	9 254
13	ООО "Альфа"	133 459	133 459	133 459	133 459	133 459	133 459	133 459
14	ООО "Купол" (от котельной ООО "Альфа")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	ООО "Альянс-Профи"	10 553	10 553	10 553	10 553	10 553	10 553	10 553
16	ООО "ИЭК -1"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
17	ООО "СТС"	3 964	3 964	3 964	3 964	3 964	3 964	3 964
18	ООО "ТДЛ Энерго"	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168	16 168
19	ООО "Теплоснаб-2010"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
20	ООО "Ресурсэнерго"	30 803	30 803	30 803	30 803	30 803	30 803	30 803
21	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	102 301	102 301	102 301	102 301	102 301	102 301	102 301
22	ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	19 527	19 527	19 527	19 527	19 527	19 527	19 527
23	Филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" котельная г. Иваново, ул. Суздальская	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
24	Филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" котельная г. Иваново, ул. Нарвская, 2	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, от собственных котельных	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	ООО "Август Т" (котельная на ул. Дюковская, 25)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	ООО "Август Т" (котельная на ул. Кузнецова, 67б)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
32	ООО "Август Т" (мкр. Видный)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
33	АО «Владгазкомпания» (котельная м-н Новая Ильинка)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
34	АО «Владгазкомпания» (котельная на ул. Революционная, д. 2б, корп. 1)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	ЗАО "ИвТБС", от ПАО "Т Плюс"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36	ООО "Ивановская областная типография-ИОТ" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37	ООО "ТЭС" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38	ООО "Энергосетьком" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
39	ООО "Энергосервисная компания" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Источник	Общее потребление воды, куб.м/год						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
40	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
41	ООО "Гринвилль Тепло"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
42	ООО "Квартал" (от котельной ООО "Нордтекс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43	АО "ПСК"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
44	ЗАО "НТК"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45	ООО "Тепловые системы" (от котельной ЗАО "НТК")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
46	филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (отпуск теплоносителя с коллекторов)	5 164 814	5 511 899	5 511 899	5 511 899	5 511 899	5 511 899	5 511 899

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

Прирост объемов потребления тепловой энергии объектами, расположенными в производственных зонах, осуществляется только за счет перспективной застройки (см. обосновывающие материалы).

### 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 поселению, городскому округу, городу федерального значения

Плотность тепловой нагрузки в МО г. Иваново за каждый год с 2020 по 2035 приведена в таблице и диаграмме ниже.

Таблица 1.6.1

Площадь, га	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га															
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10 400	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1157	0,1161	0,1161	0,1161	0,1161	0,1161	0,1165	0,1165	0,1165	0,1165

Для каждой системы теплоснабжения значения плотности тепловой нагрузки приведены в таблице ниже.

Таблица 1.7

№п/п	Источник	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1	АО «ИвГТЭ»							
1.1	от собственных источников:							
1.1.1	котельная № 2	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193	0,193
1.1.2	котельная № 3	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
1.1.3	котельная № 17	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
1.1.4	котельная № 18	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304	0,304
1.1.5	котельная № 19	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
1.1.6	котельная № 23	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227	0,227
1.1.7	котельная № 24	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
1.1.8	котельная № 25	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
1.1.9	котельная № 30	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
1.1.10	котельная № 31	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561	0,561
1.1.11	котельная № 33	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333	0,333
1.1.12	котельная № 35	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
1.1.13	котельная № 37	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174	0,174
1.1.14	котельная № 39	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089	0,089
1.1.15	котельная № 41	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408	0,408
1.1.16	котельная № 44	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131

№п/п	Источник	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
1.1.17	котельная № 45	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130	0,130
1.1.18	котельная № 46	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
2	ООО "Газпромнефть-Терминал"	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073	0,073
3	АО "Железобетон"	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346	0,346
4	АО "Ивановоглавснаб"	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196	0,196
5	АО "Ивхимпром"	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738	0,738
6	АО "ИСК"	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252	0,252
7	АО "ИСМА"	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
8	ООО "ТЭС", от собственной котельной	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465	0,465
9	ЗАО "УП ЖКХ" (от котельной ООО "ТЭС")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
10	Ивановская база хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097	1,097
11	МП "ГОЦ"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
12	АО "Водоканал" (котельная на ул. Водопроводная)	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070	0,070
13	ООО "Альфа"	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686	0,686
14	ООО "Купол" (от котельной ООО "Альфа")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
15	ООО "Альянс-Профи"	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237	0,237
16	ООО "ИЭК -1"	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
17	ООО "СТС"	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122	0,122
18	ООО "ТДЛ Энерго"	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219	0,219
19	ООО "Теплоснаб-2010"	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247
20	ООО "Ресурсэнерго"	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757	0,757
21	Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
22	ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352	0,352
23	Филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" котельная г. Иваново, ул. Суздальская	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189	0,189
24	Филиал "Ивэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья" котельная г. Иваново, ул. Нарвская, 2	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024	0,024
25	ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России, от собственных котельных							
25.1	от собственных котельных:							
25.1.1	котельная №42, м. Балино, ул. Автоторовская, 3	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131	0,131
25.1.2	котельная №33, ул. Красных зорь, 61	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
25.1.3	котельная №10, ул. Окуловой, 84	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
25.1.4	котельная №11, ул. Смольная, 10	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№п/п	Источник	Плотность тепловой нагрузки, (Гкал/ч)/га						
		2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
25.2	от сторонних источников (от ПАО "Т Плюс" и АО "ИвГТЭ")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
30	ООО "Август Т" (котельная на ул. Дюковская, 25)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
31	ООО "Август Т" (котельная на ул. Кузнецова, 67б)	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
32	АО «Владгазкомпания» (котельная м-н Новая Ильинка)	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
33	АО «Владгазкомпания» (котельная на ул. Революционная, д. 26, корп. 1)	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124	0,124
34	ЗАО "ИвТБС", от ПАО "Т Плюс"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	ООО "Ивановская областная типография-ИОТ" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
36	ООО "ТЭС" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
37	ООО "Энергосетьком" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38	ООО "Энергосервисная компания" (от ПАО "Т Плюс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
39	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
40	ООО "Гринвилль тепло"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
41	ООО "Квартал" (от котельной ООО "Нордтекс")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
42	АО "ПСК"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
43	ЗАО "НТК"	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
44	ООО "Тепловые системы" (от котельной ЗАО "НТК")	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
45	филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" ИвТЭЦ-2	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
46	филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" ИвТЭЦ-3	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275

## Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

### 2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения, источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, с выделенными (неизменными в течение отопительного периода) зонами действия

В МО г. Иваново выявлено 56 зон действия источников тепловой энергии централизованного теплоснабжения, представленных в таблице 2.1.

Таблица 2.1

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ИвТЭЦ-2 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" – ул. Суворова, 76	671,5	Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
			ЗАО "ИвТБС"	Тепловые сети
			ООО "Энергосервисная компания"	Тепловые сети
			ООО "Ивановская областная типография - ИОТ"	Тепловые сети
			ООО "ТЭС"	Тепловые сети
2	ИвТЭЦ-3 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" – мкр. ТЭЦ-3	876,0	Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
			ЗАО "ИвТБС"	Тепловые сети
			ООО "Энергосервисная компания"	Тепловые сети
3	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	0,86	ООО «Август Т»	Источник / Тепловые сети
4	Котельная № 2 АО «ИвГТЭ» - ул. Окуловой 77	1,17	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
5	Котельная № 3 АО «ИвГТЭ» - ул. Хвойная 2	0,95	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
6	Котельная № 10 АО «ИвГТЭ» - ул. Детская 2/7	0,67		
7	Котельная № 17 АО «ИвГТЭ» - ул. 5-я Снежная 3	0,95		
8	Котельная № 18 АО «ИвГТЭ» - м. Афанасово, ул. Свободы 1	1,72	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
9	Котельная № 19 АО «ИвГТЭ» - ул. Шувандиной 111	8,0	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
10	Котельная № 23 АО «ИвГТЭ» - ул. Садовского 7	21,90		
11	Котельная № 24 АО «ИвГТЭ» - ул. Носова 49	0,76	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
12	Котельная № 25 АО «ИвГТЭ» - ул. Нежданского 19	1,83	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
13	Котельная № 30 АО «ИвГТЭ» - ул. Володиной 7а	2,01	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
14	Котельная № 31 АО «ИвГТЭ» - ул. Лебедева-Кумача 10б	4,68	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
15	Котельная № 33 АО «ИвГТЭ» - Авдотьинская 20а	7,74	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
16	Котельная № 35 АО «ИвГТЭ» - ул. Жаворонкова 40	2,13	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
17	Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» - ул. Полка Нормандии Неман 103	53,20	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
18	Котельная № 39 АО «ИвГТЭ» - м.Горино, 2-я Ягодная 31	0,39	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
19	Котельная № 41 АО «ИвГТЭ» - Сахарова 56 строение 1	0,88	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
20	Котельная № 43 АО «ИвГТЭ» - ул.9-я Линия 1/26 (литер А1)	0,34	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
21	Котельная № 44 АО «ИвГТЭ» - ул. 1-я Завокзальная 24	1,63	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
22	Котельная № 45 АО «ИвГТЭ» - ул. Красных зорь 28	1,72	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
23	Котельная № 46 АО «ИвГТЭ» - ул. Красных зорь 50	1,76	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
24	ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново – ул. Победы 40а	1,05	МП "Городской оздоровительный центр"	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
25	ООО «Тепловые энергетические системы» – ул. 23 Линия 18	12,00	ООО «Тепловые энергетические системы»	Источник/ Тепловые сети
			ЗАО «УП ЖКХ»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
26	АО «Водоканал» - ул. Водопроводная 47	1,73	АО «Водоканал»	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
27	НКТ (ЗАО «Новая тепловая компания») – ул. Дзержинского 39	31,60	ЗАО «Новая тепловая компания»	Источник/ Тепловые сети
			ООО «Тепловые системы»	Тепловые сети
28	ООО «ТДЛ Энерго» - ул. Павла Большевикова 27	47,80	ООО «ТДЛ Энерго»	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
29	ООО «Альфа» - ул. Революционная 78г	13,77	ООО «Альфа»	Источник
			ООО «Купол»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
30	ООО «Альянс-Профи» - ул. Поляковой 8	19,92	ООО «Альянс-Профи»	Источник/ Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети

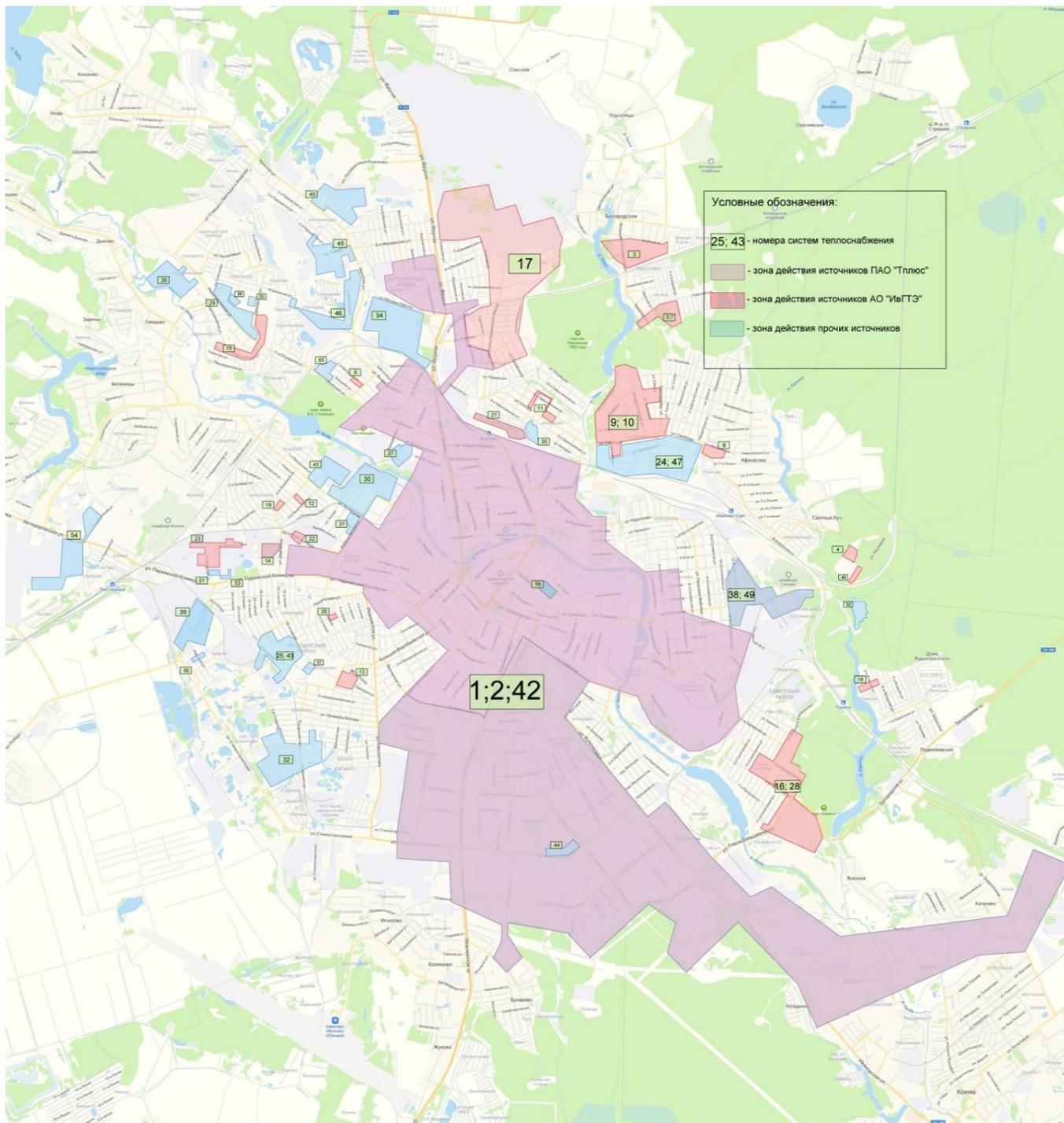
№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
31	ООО «Ивановская энергетическая компания-1» - пер.Гаражный 4	1,06	ООО «ИЭК-1»	Источник/ Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
32	АО «Железобетон» - ул. 13-я Березниковская 1	26,00	АО «Железобетон»	Источник/ Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
33	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	0,79	ООО «Август Т»	Источник/ Тепловые сети
34	АО «ПСК» - м.Минеево, Кранекс 17	76,00	АО «ПСК»	Источник/ Тепловые сети
35	ООО «Газпромнефть-Терминал» – ул. Завокзальная 4а	0,31	АО «Газпромнефть-Терминал»	Источник/Тепловые сети
36	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,77	АО «Владгазкомпания»	Источник/Тепловые сети
37	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2,26	АО «Владгазкомпания»	Источник/Тепловые сети
38	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» – ул. Окуловой 74б	10,50	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	Источник
			ЗАО «УП ЖКХ»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
39	ОАО «Ивановоглавснаб» - ул. Суздальская 16а	16,80	ОАО «Ивановоглавснаб»	Источник/Тепловые сети
40	АО «Ивстройкерамика» - ул. 3-я Петразаводская 20	10,70	АО «Ивстройкерамика»	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
41	АО «Ивхимпром» - ул. Кузнецова 11б	24,00	ОАО «Ивхимпром»	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
42	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») - ул. Рабфаковская 34	17,00	ИГЭУ	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
43	АО «ИСМА» - ул. Силикатная 52	4,50	АО «ИСМА»	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
44	МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») – проспект Строителей 33	5,16	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Источник/Тепловые сети
45	ООО «СТС» - пер. 2-й Минский 6	5,01	ООО «СТС»	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
46	ООО «РесурсЭнерго» - ул. Минская 3	36,30	ООО «РесурсЭнерго»	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
47	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) – ул. 3-я Чайковского 11	38,50	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
48	ООО «Гринвилль тепло» - ул. Окуловой 73	1,93	ООО «Гринвилль тепло»	Источник/Тепловые сети
49	ООО «Теплоснаб-2010» - ул.	40,19	ООО «Теплоснаб-2010»	Источник

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
	Окуловой 61		АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
50	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) – ул. Нарвская 2	0,28	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья)	Источник/Тепловые сети
51	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) – ул. Суздальская 3б	0,53	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья)	Источник/Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
52	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Окуловой 84	4,20	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	Источник/Тепловые сети
53	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Красных Зорь 61	6,00	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	Источник/Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
54	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – м.Балино, Автодорожская 3	22,40	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	Источник/Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
55	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Смольная 10	3,80	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»	Источник/Тепловые сети
56	ООО «Нордекс» - ул. Третьего Интернационала, 28,	1,20	ООО «Нордекс»	Источник
			ООО «Квартал»	Тепловые сети

Границы выявленных зон представлены на рисунке 2.1.

Описание существующих и перспективных зон действия от источников теплоснабжения г. Иваново представлено в Приложении Г к Обосновывающим материалам к схеме теплоснабжения г. Иваново и в электронной модели на базе Графико-информационного расчетного комплекса «ТеплоЭксперт».

Рисунок 2.1



## 2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В настоящее время, в городе Иваново насчитывается 20405 потребителей, имеющих индивидуальное отопление в квартирах или частных жилых домах.

Кроме того, в городе имеются автономные источники тепловой энергии, их перечень приведен в таблице 2.2. В электронной модели Схемы теплоснабжения г. Иваново перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии отражены бежевым цветом.

Таблица 2.2

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
1	ЗАО "Новая тепловая компания"	г. Иваново, ул.Дзержинского, д.39	+	котельная
2	АО "Автокран"	г.Иваново, ул.Некрасова, д.61	+	котельная
3	АО "ДСК"	г.Иваново, ул.Кохомское шоссе, д.1	+	котельная
4	ООО "Ивцем"	г.Иваново, пер.Торфяной, д.67	+	котельная
5	АО "МК Кранэкс"	г.Иваново, м.Минеево	+	котельная
6	ООО "Техстандарт"	г.Иваново, ул.23 Линия, д.13	+	котельная
7	ООО "Ивмолокопродукт"	г.Иваново, ул.11я Сосневская, д.95	+	котельная
8	АО "САН ИнБев"	г.Иваново, ул.Парижской коммуны, д.143а	+	котельная
9	АО "РИАТ"	г.Иваново, ул.Парижской Коммуны, д.16	+	котельная
10	АО "РИАТ"	г. Иваново, ул. Свободы (м-н Риат-Маркет-Талка)	+	котельная
11	АО "РИАТ"	г.Иваново, ул.Куконковых, д.80 (м-н Риат-Горка)	+	котельная
12	АО "РИАТ"	г.Иваново, ул.Сосневская, д.124 (м-н Риат-Заречный)	+	котельная
13	филиал ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	г.Иваново, ул.Красных Зорь, д.61 (войсковая часть №62295)	+	котельная
14	филиал ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	г.Иваново, ул.Смольная, д.10 (СП 1586 ОВКГ г.Подольск)	+	котельная
15	филиал ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России	г.Иваново, ул.Окуловой, д.84 (ФГУ МО РФ "3997 ВГ (а)" ВДВ)	+	котельная
16	ООО "Ивановский комбинат детского питания"	г.Иваново, ул. 11 Сосневская, д.99	+	котельная
17	ООО "ИМЗ"	г.Иваново, ул. 11-й Проезд, д.7	+	котельная
18	ООО "Агроальянс"	г.Иваново, ул.Парижской Коммуны, д.62	+	котельная
19	АО "Ивановский хлебокомбинат №3"	г.Иваново, пр.Строителей, д.9	+	котельная
20	АО "ИЗТС"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.1	+	котельная
21	АО "Ивановохлеб"	г.Иваново, ул.Спартака, д.13 (котельная 1)	+	котельная
22	АО "Ивановохлеб"	г.Иваново, ул.Спартака, д.13 (котельная 2)	+	котельная
23	АО "Завод Ивтекмаш"	г.Иваново, ул.Калашникова, д.28	+	котельная
24	ООО "КСЕНИЯ мебель"	г.Иваново, ул.Витебская, д.24	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
25	филиал ООО "Управляющая компания АВТОЛАЙН-ТРАНСЛАЙТ" в г.Иваново	г.Иваново, пр.Текстильщиков, д.80	+	котельная
26	ООО "БТИ-энерго"	г.Иваново ул.Подгорная д.12а	+	котельная
27	ООО Кондитерская фабрика "Красная Заря"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.37	+	котельная
28	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	Дезопромстанция Станция Иваново-Сортировочное	+	котельная
29	Ивановский институт ГПС МЧС России	г. Иваново, пр. Строителей, д.33	+	котельная
30	ООО "Старкомсервис"	г.Иваново, ул.Лежневская, 114 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
31	ООО "Старкомсервис"	г.Иваново, ул.Велижская, д.3 (крышная котельная)	+	крышная котельная
32	АО "Точприбор"	г.Иваново, ул.Лежневская, д.183	+	котельная
33	Муниципальное предприятие "Городской оздоровительный центр" г.Иваново	Подразделение Баня №9. г. Иваново, г. Иваново, ул.Победы, д.40А	+	котельная
34	Муниципальное предприятие "Городской оздоровительный центр" г.Иваново	Подразделение Баня №7. г. Иваново, ул. Дюковская	+	котельная
35	Муниципальное предприятие "Городской оздоровительный центр" г.Иваново	Подразделение БПК №2. г. Иваново, ул. Колужская, 5	+	котельная
36	Муниципальное предприятие "Городской оздоровительный центр" г.Иваново	Подразделение Баня №3. г. Иваново, ул. Болотная, 3	+	котельная
37	Муниципальное предприятие "Городской оздоровительный центр" г.Иваново	Подразделение Баня №6. г. Иваново, ул. Ташкентская, 86	+	котельная
38	ЗАО 'ПК 'Нордтекс' в городе Иваново-"Самойловский текстиль"	г.Иваново, ул.Колотилова, д.49	+	котельная
39	ООО "СИТИ+"	г. Иваново, ул. Окуловой, 70	+	котельная
40	АО "Полет"	г.Иваново, ул.Парижской Коммуны, д.86	+	котельная
41	ООО "Р-строй"	г. Иваново, ул. Куконковых, д.141	+	котельная
42	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Ивановский государственный университет"	г.Иваново, ул.Ермака, д.37/7	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
43	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Ивановский государственный университет"	г.Иваново, пер.Посадский, д.8	+	котельная
44	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Ивановский государственный университет"	г.Иваново, ул.Смоляная, д.48	+	котельная
45	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования "Ивановский государственный университет"	г.Иваново, Парк 1905 года (ботанический сад)	+	котельная
46	АО "Ивановский бройлер"	г.Иваново, Комбикормовый завод	+	котельная
47	ООО "ИвановоОстИнвест"	г. Иваново, пер. Конспиративный, 14 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
48	ФКУ ИК-7 УФСИН России по Ивановской области	г.Иваново, ул.Болотная, д.12	+	котельная
49	Закрытое акционерное общество "Ивановская сеть оздоровительных центров"	г.Иваново, ул.11 Проезд, д.4	+	котельная
50	ООО"Декоративные культуры"	г. Иваново, м-он Новая Ильинка, ул.Дальний тупик, д.8	+	котельная
53	ИП Романенко Сергей Степанович	г. Иваново, ул. Фрунзе, д.90	+	котельная
54	АО "Швейная фирма "Айвенго""	г.Иваново, ул.Шестернина, д.39а	+	котельная
55	ООО "Терминал-текстиль"	г.Иваново, ул.Спартака, д.22	+	котельная
56	НУЗ Отделенческая больница на ст.Иваново АО "РЖД"	г.Иваново, ул.Нормандии-Неман, д.106	+	котельная
57	Муниципальное унитарное предприятие "Ивановский пассажирский транспорт"	г. Иваново, ул. Лежневская, д.181	+	котельная
58	Муниципальное унитарное предприятие "Ивановский пассажирский транспорт"	г. Иваново, ул.Красных Зорь, д.35	+	котельная
59	Муниципальное унитарное предприятие "Ивановский пассажирский транспорт"	г. Иваново, ул.Смоляная, д.13	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
60	ОГБОУНПО ПУ № 8 г.Иваново	г.Иваново, ул.Сахарова, д.46	+	котельная
61	АО "Завод им. Г.К. Королева"	г.Иваново, ул.Зверева, д.22	+	котельная
62	ООО "ПКП Кедр"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.5	+	котельная
63	Православная религиозная организация Иваново-Вознесенская и Кинешемская епархия русской православной церкви	г.Иваново, ул.Смирнова, д.76 (котельная храма)	+	котельная
64	Православная религиозная организация Иваново-Вознесенская и Кинешемская епархия русской православной церкви	г. Иваново, ул. Короткова, д.48	+	котельная
65	Православная религиозная организация Иваново-Вознесенская и Кинешемская епархия русской православной церкви	г.Иваново, ул.Колотилова, д.24	+	котельная
66	АО "Дормостстрой"	г.Иваново, пер. Складской, д.2	+	котельная
67	ГУ Банка России по Ивановской области	г.Иваново, ул. Красной Армии, д.10/1	+	котельная
68	Открытое акционерное общество "Зарубежэнергопроект"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.105б	+	котельная
69	Федеральное казенное учреждение "Следственный изолятор №1 Управления Федеральной службы исполнения наказания по Ивановской области"	г.Иваново, ул.Болотная, д.2	+	котельная
70	ТСЖ "Аристократ"	г. Иваново, ул. Лежневская, д.119 (крышная котельная)	+	крышная котельная
71	Общество с ограниченной ответственностью "ЗМК"	г. Иваново, ул.Калашникова, д.28	+	котельная
72	ООО "Ланцелот"	г.Иваново, ул. Дзержинского, д.39	+	котельная
73	Специализированное муниципальное предприятие по санитарной уборке и эксплуатации объектов благоустройства г. Иваново	г.Иваново, ул. Генерала Белова, д.110	+	котельная
74	ООО "Иваново СГ-Сервис"	г.Иваново, Дуниловское шоссе, д.1	+	котельная
75	ФГБОУ ВПО "ИГАСУ"	г. Иваново, ул. Красных Зорь, 25	+	котельная
76	ООО "Мегастрой 2"	г. Иваново, ул.Генерала Горбатова, д.23 (крышная котельная)	+	крышная котельная
77	ООО "Спортивный комплекс"	г.Иваново, пр.Строителей, д.27а	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
78	Ивановский региональный филиал АО "Россельхозбанк"	г.Иваново, пр.Ленина, д.21	+	котельная
79	Автономное учреждение "Институт развития образования Ивановской области"	г.Иваново, ул. Б.Воробьевская, д.80	+	котельная
80	Филиал "Иваново-Лежневская" ЗАО "Бимарт"	г.Иваново, ул.Лежневская, 164	+	котельная
81	АО "Ивановская автоколонна №1163"	г.Иваново, ул.Радищева, д.8	+	котельная
82	ООО "Техгарант Сервис"	г.Иваново, ул. Революционная, д. 34 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
83	ООО "Техгарант Сервис"	г. Иваново, ул.Авдотьиная, д.28 (крышная котельная)	+	крышная котельная
84	ООО "Газтекс"	г.Иваново, ул.Ткачей, д.12	+	котельная
85	ООО "Газтекс"	г.Иваново, ул.Жиделева, д.15	+	котельная
86	ООО "Иваново-ЛАДА"	г.Иваново, ул. Полка Нормандия-Неман, д.7	+	котельная
87	ТСЖ "Надежда+"	г.Иваново, ул.Лакина, д.1 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
88	Управление Федеральной Службы Безопасности Российской Федерации по Ивановской области	г. Иваново, ул. Жиделева, д.12	+	котельная
89	ТСЖ "Союз"	г.Иваново, ул.Шошина, д.19 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
90	ООО "ОРЦ Кенгуру"	г.Иваново, ул.Шевченко, д.14/30 (котельная склад №9)	+	котельная
91	ООО "ОРЦ Кенгуру"	г. Иваново, ул.Красных Зорь, 45 (котельная)	+	котельная
92	ООО "Кооперативная универсальная база"	г.Иваново, ул.Гаражная, д.12/5	+	котельная
93	ЗАО "Союз"	г.Иваново, пр.Ф.Энгельса, д.47 (административное здание)	+	котельная
94	ЗАО "Союз"	г. Иваново, ул.Фридриха Энгельса, д.47б (гостиница)	+	котельная
95	ЗАО "Союз"	г. Иваново, ул.Фридриха Энгельса, д.47а (хозблок)	+	котельная
96	ТСЖ "Эдем-1"	г.Иваново, ул.Ванцетти, д.18 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
97	ИП Сенченко Олег Александрович	г.Иваново, ул.Наговицыной-Икрянистовой, д.6	+	котельная
98	ООО "ШИК"	Ивановский район, д. Коляново, ул.Загородная, стр.26	+	котельная
99	ЗАО ИМЗ 'ИвЭнергомаш'	г.Иваново, ул.Калашникова, д.16	+	котельная
100	АО ХБК "Шуйские ситцы" (Ивановская швейная фабрика)	г.Иваново, ул.Суворова, д.48	+	котельная
101	ТСЖ "Альянс"	г.Иваново, пер.Межсоюзный, д.27 (Крышная котельная)	+	крышная котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
102	ЗАО "АГАТО"	г.Иваново, ул.Фрунзе, д.37 (производств. и бытовые помещения)	+	котельная
103	ЗАО "АГАТО"	г.Иваново, ул.7-я Минеевская (производств. и бытовые помещения)	+	котельная
104	Филиал "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г.Иваново, ул.Суздальская, д.3Б	+	котельная
105	ИП Самойлов Эдуард Владимирович	г.Иваново, ул. П. Коммуны, 84А	+	котельная
106	АО "Ясень"	г.Иваново, ул.Шевченко, д.2	+	котельная
107	МУП комбинат "Ритуал"	г.Иваново, ул.Парижской Коммуны, д.145а	+	котельная
108	АО "Авиационное предприятие "Золотое Кольцо""	г.Иваново, Аэропорт ГА	+	котельная
109	ООО "Станкомаркет"	г. Иваново, ул.Станкостроителей, д.7	+	котельная
110	ООО "Промторг"	г.Иваново, ул.13я Березниковская, 1Б	+	котельная
111	ООО "Ампэр"	г.Иваново, ул.Шевченко, д.19	+	котельная
112	Товарищество собственников жилья "Наш дом"	г.Иваново, ул.Гагарина, д.19 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
113	Филиал "Верхневолжский" АО "Славянка"	г.Иваново, п/о 14, д.313 (газовая плита в/ч 62632-г)	+	котельная
114	ЗАО 'Хладокомбинат' Ивановский'	г.Иваново, 11й Проезд, д.13 (Котельная № 1)	+	котельная
115	ЗАО 'Хладокомбинат' Ивановский'	г. Иваново, 11-й Проезд, д. 13 (Котельная № 2)	+	котельная
116	ИП Харитонов Александр Александрович	г.Иваново, пр.Ленина, д.82	+	котельная
117	ООО "Ивановский опптопторг"	г.Иваново, 3-й Проезд,69	+	котельная
118	ООО "ИТЬ-СМОЛ"	г.Иваново, ул.Наумова, д.1	+	котельная
119	ООО "ПЕРИНА РУ"	г. Иваново, Сосневский проезд, д. 3	+	котельная
120	ООО "Центр эффективного управления"	г.Иваново, ул.Суздальская, д.21	+	котельная
121	ИП Смирнов Александр Борисович	г. Иваново, ул.Смирнова, д.11	+	котельная
122	ИП Смирнов Александр Борисович	г.Иваново, ул. Заводская, 13	+	котельная
123	АО "Ростелеком", Ивановский филиал	г. Иваново, ул. П.Коммуны, 92	+	котельная
124	АО "Ростелеком", Ивановский филиал	г. Иваново, ул. 1-я Напорная, д. 28, цех ПСС "Алтай"	+	котельная
125	ООО "Стройматериалы"	г.Иваново, ул.Ткачей, д.12 (Административное здание)	+	котельная
126	ООО "Стройматериалы"	г.Иваново, ул.Куконковых, д.101А (магазин)	+	котельная
127	ООО "Стройматериалы"	г.Иваново, ул.10 Августа, д.33А (Административное здание)	+	котельная
128	ООО "Стройматериалы"	г.Иваново, ул.Громобоя, д.58 (магазин)	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
129	Религиозная организация - Свято-Введенский женский монастырь города Иваново Русской Православной Церкви	г.Иваново, ул.Базисная, д.23	+	котельная
130	ЗАО "Сафран"	г. Иваново, ул. Смирнова, д. 2-Б	+	котельная
131	ЗАО "Сафран"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.2	+	котельная
132	ЗАО "Сафран"	г. Иваново, ул. Станко, д. 1 литер АА1	+	котельная
133	ЗАО 'Продукты 'Торговая лига'	г.Иваново, ул.Короткова, д.57 (PCY)	+	котельная
134	ЗАО 'Продукты 'Торговая лига'	г.Иваново, ул.Короткова, д.57 (склад)	+	котельная
135	ЗАО 'Продукты 'Торговая лига'	г.Иваново, ул.Театральная, д.21/7 (офис)	+	котельная
136	ЗАО 'Продукты 'Торговая лига'	г.Иваново, ул.Кузнецова, д.191/7 (магазин №8)	+	котельная
137	ЗАО 'Продукты 'Торговая лига'	г.Иваново, ул.Короткова, д.51а (магазин №93)	+	котельная
138	Управление судебного департамента в Ивановской области	г.Иваново, ул.9-Января, 13	+	котельная
139	АО "Ивгорэлектросеть"	г. Иваново, ул. Колотилова, д. 53А	+	котельная
140	ООО "Опцион"	г. Иваново, пр. Текстильщиков, д.82 (производственная база)	+	котельная
141	ИП Глуздаков Евгений Борисович	г.Иваново, ул.Суздальская, д.8	+	котельная
142	ИП Глуздаков Евгений Борисович	г.Иваново, ул.Суздальская, д.12А (Цех)	+	котельная
143	ИП Федотовская Лариса Дмитриевна	г.Иваново, пр.Ф.Энгельса, д.33	+	котельная
144	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания Уют"	г.Иваново, пр.Ф.Энгельса, д.153-А (Крышная котельная)	+	крышная котельная
145	ООО "Промтек"	г.Иваново, ул.Любимова, д.3	+	котельная
146	ООО "ТЦ Воздвиженка"	г.Иваново, ул. Красной Армии, д.1	+	котельная
147	АО "Ивановорыба"	г. Иваново, ул.Суздальская, д.18-А	+	котельная
148	Закрытое акционерное общество "Новая трикотажная фабрика"	г. Иваново, ул. Свободная, д.7/15	+	котельная
149	ООО "Метан"	г.Иваново, ул. Шевченко, д.17	+	котельная
150	АО "ИСАТ"	г. Иваново, ул. 13-я Березниковская, д.1А (литеры А3, А7, А14)	+	котельная
151	ТСЖ-2000	г. Иваново, ул. Красногвардейская, д.5 (Крышная котельная)	+	крышная котельная
152	Управление Федеральной налоговой службы по Ивановской области	г.Иваново, ул.Почтовая, д.24	+	котельная
153	ЗАО "ИТК"	г. Иваново, ул. 8 Марта, 32	+	котельная
154	ЗАО "Вторма-Эко"	г.Иваново, ул.П.Коммуны, д.100	+	котельная
155	ООО "СЭЛКОМ"	г.Иваново, пл.Пушкина 13	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
156	ЗАО по туризму, отдыху и лечению (г. Иваново)	г.Иваново, ул.Набережная, 9	+	котельная
157	ООО "АЛЪЯНС"	г. Иваново, ул.Окулова, д.70	+	котельная
158	ООО "Вектор"	г. Иваново, ул. Комсомольская, д.17	+	котельная
159	ООО "Альпина"	г. Иваново, ул. Калашникова, д.26Г	+	котельная
160	ИП Айрапетян Сос Завенович	г. Иваново, ул. Наговицыной-Икрянистовой, д. 6	+	котельная
161	ЗАО "НПО Консультант"	г.Иваново, ул. Палехская 10	+	котельная
162	ООО "ИВИНТЕРБИЗНЕС"	г. Иваново, ул. Варенцовой, д. 13	+	котельная
163	ИП Кисляков Николай Витальевич	г.Иваново, ул.Свободная, д.2	+	котельная
164	ЗАО "Имбакалея"	г.Иваново, ул.Товарная, д.1	+	котельная
165	ЗАО "Имбакалея"	г. Иваново, ул. Спартака, д. 7	+	котельная
166	ООО "Менеджмент & К"	г.Иваново, ул.М.Рябининой, д.4/18	+	котельная
167	Преображенский Кафедральный собор	г. Иваново, ул. Колотилова, д. 44	+	котельная
168	ИП Брюханов Михаил Борисович	г. Иваново, ул. 13 Березниковская, д. 40	+	котельная
169	ООО "Робэндгев"	г.Иваново, ул.Парижской Коммуны, д.7а	+	котельная
170	ООО "СтройБетонСервис"	г. Иваново, ул. Калашникова, д.28	+	котельная
171	ИП Стецкий Дмитрий Леонидович	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.1г	+	котельная
172	ООО"Уютный дом-сервис"	г.Иваново, ул.Революционная, д.16-а, литер 1	+	котельная
173	ООО"Уютный дом-сервис"	г.Иваново, ул.Стефенсона, д.59	+	котельная
174	ООО "Классик-М"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.20	+	котельная
175	ООО "Строительная компания Дом"	г.Иваново, ул.Кузнецова, д.97	+	котельная
176	ИП Коньков Сергей Леонидович	г.Иваново, ул.Ярмарочная, д.18/22, литер Ж	+	котельная
177	АО "Металлоизделие"	г.Иваново, ул. Крутицкая, д.29	+	котельная
178	Свято- Алексеевская Иваново-Вознесенская Православная Духовная семинария	г.Иваново, ул.Марии Рябининой, д.29/34 (Православная школа-приют)	+	котельная
179	ООО "Ивановотеплосервис"	г. Иваново, ул. Пушкина, 2 "а"	+	котельная
180	ООО Офисный центр "Деловой мир"	г.Иваново, пр.Строителей, д.94	+	котельная
181	Общество с ограниченной ответственностью "ТехноКар"	г. Иваново, ул.Лежневская, д.172	+	котельная
182	ИП Нармания Бочия Евгенович	г.Иваново, ул.Советская, д.36а	+	котельная
183	АО "Ивановогоргаз"	г.Иваново, 5 пер. Чкалова, д.25 литер Б (Здание АДС)	+	котельная
184	АО "Ивановогоргаз"	г.Иваново, 5 пер.Чкалова, д.25 (транспортный участок)	+	котельная
185	АО "Ивановогоргаз"	г.Иваново, ул.Карла Маркса, д.10/51	+	котельная
186	ООО "ГОРГУД"	г. Иваново, ул. Ульяновская, 68	+	котельная
187	АО "Автозапчасть"	г. Иваново, ул. 12-я Сосневская, д. 3	+	котельная
188	ООО "Экстра-Гриль"	г. Иваново, Сосневский проезд, д.1-Б	+	котельная
189	ООО "Экстра-Гриль"	г. Иваново, ул. Смирнова, д.44А	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
190	ТСЖ "Альянс"	г.Иваново, ул.Багаева, д.59	+	котельная
191	АО "Одежда"	г.Иваново, ул.Красных Зорь, д.34	+	котельная
192	ИП Морозов Герман Борисович	г. Иваново, ул. Гаражная, д.12А	+	котельная
193	Общество с ограниченной ответственностью "ЦПКО"	г.Иваново, ул. Садовая, д.3	+	котельная
194	ЧОУ СОШ "Исток"	г.Иваново, ул.Ермака, д.72/2	+	котельная
195	Приход храма святого пророка Илии	г.Иваново, ул.Кольцова, д.19/1 (храм Пророка Илии)	+	котельная
196	Приход храма святого пророка Илии	г.Иваново, ул.Кольцова, д.25 (литер А, А2, А3)	+	котельная
197	Приход храма святого пророка Илии	г. Иваново, ул. Кольцова, д.17	+	котельная
198	ИП Сальников Алексей Анатольевич	г. Иваново, ул. Куконковых, д.91А	+	котельная
199	ИП Сальников Алексей Анатольевич	г. Иваново, ул. Лежневская, д.170	+	котельная
200	Общество с ограниченной ответственностью "Клиника Современной Медицины"	г. Иваново, ул.Куконковых, 142	+	котельная
201	ИП Прохоров Алексей Геннадьевич	г.Иваново, ул.Кольцова, д.23	+	котельная
202	Свято-Никола-Шартомский монастырь (храм Божией Матери "Всех скорбящих радость")	г.Иваново, ул.Рабфаковская, д.7 (Храм "Всех скорбящих Радость")	+	котельная
203	ИП Михайлова Маргарита Евгеньевна	г.Иваново, ул.Некрасова 124	+	котельная
204	Емельчикова Татьяна Юрьевна	г. Иваново, ул.Полка Нормандия-Неман, д.76	+	котельная
205	Общество с ограниченной ответственностью "Верона"	г. Иваново, ул. Витебская, д. 24 (территория Ксении мебель)	+	котельная
206	ООО "ВЕСТРА"	г.Иваново, ул. 1-ая Районная, д. 20	+	котельная
207	ООО "УК "Олимп"	г.Иваново, пер.Конспиративный, д.7	+	котельная
208	Открытое акционерное общество "Ивановогеология"	г.Иваново, ул.Красных Зорь, д.54	+	котельная
209	Религиозная организация христиан веры евангельской "Ивановский Христианский центр"	г.Иваново, пр.Ленина, д.23	+	котельная
210	ООО "МЕТЭКС"	г. Иваново, Кохомское шоссе, д. 1А	+	котельная
211	ИП Хорев Геннадий Валентинович	г.Иваново, ул.Минская, д.2а	+	котельная
212	ООО "Нива"	г.Иваново, ул. 10 Августа, д.16	+	котельная
213	ООО "Алстром"	г.Иваново, ул.Майорова, д.6/7	+	котельная
214	МБОУ СОШ №64	г.Иваново, ул.4-я Деревенская, д.27	+	котельная
215	ООО "Рынок АПК"	г.Иваново, ул.Окуловой, д.70 (административно-бытовой корпус)	+	котельная
216	ИП Катков Игорь Вячеславович	г. Иваново, ул. 11-й Проезд, д.4; ул. 11-я Сосневская, д.87	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
217	ИП Катков Игорь Вячеславович	г.Иваново, ул.Носова д.35/20	+	котельная
218	Курочкина Елена Львовна	г. Иваново, ул. Якова Гарелина, д. 2 (Боевиков, д. 2)	+	котельная
219	ООО "Вавилон-М"	г.Иваново, ул.Жиделева, д.33	+	котельная
220	Ширинов Яфет Шафи Оглы	г. Иваново, ул. Гагарина, д.6	+	котельная
221	Индивидуальный предприниматель Яковлева Марина Николаевна	г. Иваново, ул.Смольная, д.3-Б	+	котельная
222	ООО АТП "Ивановостройторг"	г.Иваново, ул.Суздальская, д.166	+	котельная
223	ЗАО "Струна"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.74	+	котельная
224	АО "Автомобилист-1"	г.Иваново, ул.Суздальская, д.2/58	+	котельная
225	ООО "Латекс"	г.Иваново, ул.Сосневская 11-я, д.74	+	котельная
226	ИП Петрова Инна Евгеньевна	г.Иваново, ул. 1-я Талицкая, д.4, литер А,А1	+	котельная
227	ИП Петрова Инна Евгеньевна	г. Иваново, ул. Беловой, д. 42	+	котельная
228	ИП Кривчиков Вадим Александрович	г.Иваново, ул.Кузнецова, д.11/38	+	котельная
229	ИП Шарабанова Наталья Юрьевна	г.Иваново, ул.Ленинградская, д.4	+	котельная
230	АО "Муниципальная управляющая компания"	г.Иваново ул. 8-я Меланжевая, д.3а	+	котельная
231	ИП Лобов Олег Геннадьевич	г.Иваново, ул.Короткова, д.1/1 (база)	+	котельная
232	ИП Лобов Олег Геннадьевич	г.Иваново, ул.Короткова, д.53-а (склад)	+	котельная
233	ООО "Интервал"	г. Иваново, ул. Кузнецова, д.69 (здание мойки автотранспорта)	+	котельная
234	ООО "Стройкосметиксервис"	г.Иваново, ул. Б.Хмельницкого, 83	+	котельная
235	ООО "Лазер"	г. Иваново, ул. Задняя Бассейная, д.11А (база)	+	котельная
236	ООО "Лазер"	г. Иваново, ул. Задняя Бассейная, д.11А (офис)	+	котельная
237	ООО "Радар-Авто"	г.Иваново, ул. Солнечная д.2	+	котельная
238	ООО 'Спортивный комбинат 'Буревестник'	г.Иваново, ул.Наговициной-Икрянистовой, д.5	+	котельная
239	ИП Смирнов Александр Борисович	г.Иваново, ул.Красногвардейская, д.14	+	котельная
240	ООО Фирма "Россы"	г.Иваново, ул.Красногвардейская, д.2	+	котельная
241	Пинюшина Ирина Викторовна	г. Иваново, Лежневское шоссе, д.1	+	котельная
242	ИП Косян Манушак Артиновна	г.Иваново, пр-т Ленина д.34	+	котельная
243	Филиал "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	г.Иваново, ул.Крутицкая, д.8/2	+	котельная
244	ИП Тупицын Сергей Иванович	г.Иваново, ул.Гаражная, д.14/26	+	котельная
245	ЗАО "Сафир"	г.Иваново, пл.Пушкина, д.2/2	+	котельная
246	ООО "ИНФОТЕКС"	г. Иваново, ул. 23-я Линия, д.13	+	котельная
247	ООО "Офис-групп"	г.Иваново, ул.Базисная, д.32	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
248	ООО "ИВКОСМО"	г.Иваново, ул. Смольная, д.4/2	+	котельная
249	ИП Колотушкин Александр Александрович	г.Иваново, ул. Багаева д. 17	+	котельная
250	ООО "Управление монтажных работ"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.7е	+	котельная
251	ИП Политов Александр Эвальдович	г.Иваново, ул. Некрасова д.100В	+	котельная
252	ООО "Альянс"	г. Иваново, Сосневский проезд 1Б (мастерские)	+	котельная
253	ООО "ИЮНЬ-2004"	г. Иваново, ул. Радищева д.22	+	котельная
254	ИОООО ВДПО	г.Иваново, ул.Некрасова, д.63	+	котельная
255	ИП Веселов Александр Александрович	г.Иваново, пр.Ленина, 114	+	котельная
256	Оганян Георгий Эдгарович	г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 11 Б	+	котельная
257	ИП Балашов Александр Вячеславович	г. Иваново, ул.3-я Завокзальная, д.31/12	+	котельная
258	ИП Дунский Владимир Федосеевич	г.Иваново, пр.Ленина, д.2	+	котельная
259	ООО "Торговый дом "Легион"	г.Иваново, ул.Большая Воробьевская, д.4 (административное здание)	+	котельная
260	ООО "Адонис"	г.Иваново, ул.Кольцова, д.29 (объект № 1)	+	котельная
261	ООО "Адонис"	г.Иваново, ул. Кольцова д.29 (объект № 2)	+	котельная
262	Частное общеобразовательное учреждение "ГАРМОНИЯ"	г.Иваново, ул.Андрианова, д.37	+	котельная
263	АО КИБ "Евроальянс"	г.Иваново, ул.Станко, д.13	+	котельная
264	АО КИБ "Евроальянс"	г.Иваново, пр.Ленина, д.57	+	котельная
265	ООО "Ивресурс"	г.Иваново, пр.Строителей, д.46	+	котельная
266	Ивановская областная общественная организация "Восток-Шарек"	г. Иваново, пр.Строителей, д.19	+	котельная
267	ООО "СВ-АЛЪЯНС"	г.Иваново, ул.Куликова, д.8	+	котельная
268	МУП по строительству и содержанию объектов озеленения города Иваново	г.Иваново, ул.Володиной, д.8	+	котельная
269	ООО "Система"	г.Иваново, ул.Некрасова, д.124	+	котельная
270	ООО "ИНТЕРСТРОЙ"	г.Иваново, ул.Ванцетти, д.20	+	котельная
271	ФКОУ СПО "ИВРТТИ" Минздравразвития России	г.Иваново, ул.Музыкальная, д.4	+	котельная
272	Индивидуальный предприниматель Игнатьев Михаил Викторович	г. Иваново, ул.Свободы, д.15	+	котельная
273	Индивидуальный предприниматель Игнатьев Михаил Викторович	г.Иваново, ул.Свободы, д.15	+	котельная
274	ООО "СпецЛаб"	г.Иваново, ул.Строительная, д.17	+	котельная
275	ИП Зезин Владимир Борисович	г.Иваново, Лежневское шоссе, д.7	+	котельная
276	ИП Зезин Владимир Борисович	г.Иваново, Лежневское шоссе, д.7а	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
277	Областное государственное казенное учреждение "Центр занятости населения города Кохмы и Ивановского района"	г.Иваново, ул.Б.Воробьевская, д.11/13	+	котельная
278	ИП Кувенева Инга Алексеевна	г.Иваново, ул.Подгорная, д.9	+	котельная
279	ООО "Управляющая компания "Веста"	г.Иваново, ул.Б.Хмельницкого, д.44, корпус 2	+	котельная
280	ТСЖ "Зверева-17"	г.Иваново, ул. Зверева, д.17	+	котельная
281	Централизованная библиотечная система г. Иваново	г.Иваново, 4-й Котельницкий пер. д.1	+	котельная
282	ТСЖ "Элит"	г.Иваново, ул.Водопроводная, д.2а (Крышная котельная)	+	крышная котельная
283	ООО "Лииман"	г.Иваново, ул.Нормандия-Неман д.3 (литеры В,Д)	+	котельная
284	Халилов Таньырверди Халил оглы	г. Иваново, ул. Минская, 202	+	котельная
285	Индивидуальный предприниматель Федуловина Татьяна Аркадьевна	г. Иваново, пр.Фридриха Энгельса, д.87-В	+	котельная
286	Грудкин Владимир Яковлевич	г. Иваново, ул. Шошина, д. 8А	+	котельная
287	ООО "АТЕКС"	г. Иваново, ул. Шевченко, д. 1	+	котельная
288	ООО "Бизнес-Строй"	г.Иваново, ул. Батурина, д.23 (III очередь)	+	котельная
289	ООО "Стоматологическая клиника Перцева С.С"	г. Иваново, ул.Крутицкая, д.13	+	котельная
290	ИП Брусиловский Михаил Анатольевич	г.Иваново, ул. Гнедина, д.1	+	котельная
291	Чертухина Наталья Вениаминовна	г. Иваново, ул.Фрунзе, д.45 (магазин)	+	котельная
292	Областное бюджетное учреждение здравоохранения "Ивановский областной наркологический диспансер"	г.Иваново, ул.Смольная, д.8	+	котельная
293	ГБОУ СПО "ИМК" Минздравсоцразвития России	г. Иваново, ул. Боевиков, д. 45	+	котельная
294	ООО "Прибор"	г.Иваново, ул.Лежневская, д.183	+	котельная
295	ИП Кувенев Михаил Борисович	г.Иваново, пр.Ленина, д.2в (1 этаж)	+	котельная
296	ИП Кувенев Михаил Борисович	г.Иваново, пр.Ленина, д.2в (2 этаж)	+	котельная
297	ИП Пиголицына Елена Вячеславовна	г.Иваново, ул. Люлина, д.6	+	котельная
298	ООО "ЮГ-СЕРВИС"	г.Иваново, ул.Куконковых, д.44А	+	котельная
299	Терентьев Вячеслав Ильич	г. Иваново, ул. Крутицкая, д. 12/2	+	котельная
300	ООО "Паралакс"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.21	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
301	ИП Мусина Надежда Александровна	г. Иваново, ул. Радищева, д.8а, офис №1	+	котельная
302	ИП Обыденнов Николай Николаевич	г. Иваново, ул.23-я Линия, д.9 А	+	котельная
303	ООО "Бизнес-Строй"	г.Иваново, ул.Батурина, д.23 (1 очередь)	+	котельная
304	ООО "Полюс-2000"	г.Иваново, ул.Гаражная, д.14/26	+	котельная
305	ООО "КСК"	г.Иваново, ул.Велижская, д.12	+	котельная
306	ООО "КСК"	г.Иваново, ул. 1-я Полевая, д.35-А (1-я очередь)	+	котельная
307	ООО "КСК"	г.Иваново, ул. 1-я Полевая, д.35-А (2-я очередь)	+	котельная
308	ООО "Ромашка"	г. Иваново, ул. Ташкентская, д. 93-А	+	котельная
309	ИП Агапов Николай Александрович	г.Иваново, Лежневское шоссе, д.8	+	котельная
310	ООО "Интерстрой"	г.Иваново, ул.Коллективная, д.3	+	котельная
311	ИП Минович Тамара Ильинична	г.Иваново, ул.Ленинградская, д.4б (магазин)	+	котельная
312	ИП Минович Тамара Ильинична	г. Иваново, ул. Садовая, д. 77/31 (офис)	+	котельная
313	ООО "Ивсервисбизнес"	г.Иваново, ул.Палехская, д.4	+	котельная
314	МБУЗ ГКБ №7	г.Иваново, ул.Воронина, д.11 (Пищеблок)	+	котельная
315	МБУЗ ГКБ №7	г.Иваново, ул.Воронина, д.11 (Хирургический корпус)	+	котельная
316	ООО "Фарго"	г.Иваново, ул.Некрасова, д.57	+	котельная
317	Управление благоустройства Администрации города Иванова	г.Иваново, пр.Фридриха Энгельса (Мемориал Славы на базе памятника Героям Фронта и тыла)	+	котельная
318	Управление Министерства внутренних дел Российской Федерации по городу Иваново	г. Иваново, ул. Ясной Поляны, д. 5/10	+	котельная
319	ИП Новожилов Владимир Николаевич	г.Иваново, ул.Фрунзе, д.89а	+	котельная
320	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.2я Запрудная, д.41а (8 ОПС)	+	котельная
321	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.Клинцевская, д.1 (Богородское ОПС)	+	котельная
322	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.Каравайковой, д.85а (20 ОПС)	+	котельная
323	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.3я Завокзальная, д.35 (30 ОПС)	+	котельная
324	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.6я Березниковская, д.19 (15 ОПС)	+	котельная
325	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, пер. 4й Линейный, д.21 (21 ОПС)	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
326	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.Поселковая, д.107 (31 ОПС)	+	котельная
327	Филиал РТРС "Ивановский ОРТПЦ"	г.Иваново, ул.1я Напорная, д.28	+	котельная
328	АО "РСУ-4"	г.Иваново, ул.П.Коммуны, д.7	+	котельная
329	ООО "Ивцветмет"	г.Иваново, ул.1я Нарвская, д.30	+	котельная
330	ИП Широков Сергей Николаевич	г.Иваново, ул.Коммунальная, д.30/108 литер Д	+	котельная
331	ООО предприятие "Просвет"	г.Иваново, ул.7-ая Завокзальная, д.44	+	котельная
332	ООО "Овощепродукт"	г. Иваново, ул. Рыбинская, д. 56	+	котельная
333	ООО "ВикСтр"	г. Иваново, ул. Багаева, д. 5 (автомойка)	+	котельная
334	ООО ИИТ "А-Гриф"	г.Иваново, ул.Любимова, д.1А	+	котельная
335	ООО "ДАК"	г. Иваново, ул. Некрасова, д.57	+	котельная
336	Коромыслов Роман Николаевич	г. Иваново, ул.Продольная, д.1(лит.3)	+	котельная
337	ООО "Автоград-Сервис"	г. Иваново, ул.Суздальская, д.2/58	+	котельная
338	ИП Емелин Алексей Владимирович	г.Иваново, ул.Гнедина, д.1а	+	котельная
339	АО "Останкинский мясоперерабатывающий комбинат"	г. Иваново, ул. 11 Сосневская, д. 19	+	котельная
340	ООО ФИРМА "ХЛОПОК"	г. Иваново, пл. Пушкина, д. 9, литер А, А1, А2, А4, А5	+	котельная
341	ООО "СПУОР"	г. Иваново, ул. П. Коммуны, д. 141а	+	котельная
342	ООО "АвтоТехЦентр"	г.Иваново, ул.Лежневская, д.187А	+	котельная
343	ООО "Ивинтерсервис"	г.Иваново, Врачебный переулок, д.4а	+	котельная
344	Зерзин Анатолий Александрович	г. Иваново, ул.Севастопольская, д.9 (объект незавершенного строительства)	+	котельная
345	ЗАО "Далет"	г.Иваново, проезд Красных Зорь, д.1а	+	котельная
346	ООО "Политекс"	г.Иваново, ул.Сарментовой, д.9	+	котельная
347	ЗАО "Областная проектная контора"	г.Иваново, пер. 5-й Северный, д.18	+	котельная
348	Индивидуальный предприниматель Солонина Любовь Павловна	г. Иваново, ул.Смирнова, д.42/2	+	котельная
349	ИП Романова Елена Юрьевна	г. Иваново, пер. Торфяной д. 57А, ул. Громобоя д. 3А	+	котельная
350	ИП Егорычев Михаил Николаевич	г.Иваново, ул.Л.Толстого, д.8	+	котельная
351	Мишуров Сергей Александрович	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.17а	+	котельная
352	ООО "Алеша"	г.Иваново, ул.Лежневская, д.199	+	котельная
353	ИП Смирнова Людмила Григорьевна	г.Иваново, ул.10 Августа, д.6	+	котельная
354	ООО "Бивик"	г.Иваново, ул.Суздальская, д.16а	+	котельная
355	Волков Михаил Евгеньевич	г.Иваново, ул.Красных Зорь, д.73	+	котельная
356	ООО "Ресурс НК"	г. Иваново, ул. Лежневская, д.185	+	котельная
357	ЗАО РАПК "Агропромцентр"	г.Иваново, ул. Короткова, д. 53	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
358	РО АХВЕ Пятидесятичная церковь Бога	г.Иваново, ул.Октябрьская, д.21	+	котельная
359	Автономное государственное учреждение Ивановской области "Ивановская городская станция по борьбе с болезнями животных"	г.Иваново, т.Белоросова, 30а	+	котельная
360	Закрытое акционерное общество "Управление производственно - технологической комплектации Ивановоагропромстрой"	г.Иваново, ул. Станкостроителей, д.17В	+	котельная
361	ИП Кочетков Сергей Вячеславович	г.Иваново, 30-й Микрорайон, д21	+	котельная
362	ИП Харитоновна Наталия Александровна	г.Иваново, ул.4-я Парковая, д.74	+	котельная
363	ИП Шаров Виктор Алексеевич	г. Иваново, Сосневский проезд 1Б (административное здание)	+	котельная
364	ИП Штойко Владимир Николаевич	г.Иваново, ул.Б.Хмельницкого, д.38	+	котельная
365	ООО "Атлант"	г. Иваново, ул.Садовая, д.46/37	+	котельная
366	ИП Осипов Владимир Александрович	г.Иваново, ул. Громобоя д.3а	+	котельная
367	Марченкова Юлия Эдуардовна	г. Иваново, ул. Красногвардейская, д. 33	+	котельная
368	Акимов Владимир Викторович	г. Иваново, ул. 3 Интернационала, д. 22	+	котельная
369	Акимов Владимир Викторович	г. Иваново, ул.Шестернина, д.3, оф.1	+	котельная
370	Муниципальное бюджетное учреждение здравоохранения "Станция скорой медицинской помощи" г. Иваново	г.Иваново, пр.Ленина, д.60	+	котельная
371	ИП Белолопов Виктор Павлович	г.Иваново, ул.Володиной, д.8	+	котельная
372	ООО "Декор"	г.Иваново, пл.Пушкина, д.7/2	+	котельная
373	АО "МинБ"	г. Иваново, ул. Куонковых, д.96	+	котельная
374	ИП Балякина Наталия Евгеньевна	г. Иваново, ул. Окуловой, д.71	+	котельная
375	МУ "СК"Восток"	г.Иваново, ул. Багратиона, д.8	+	котельная
376	ИП Яковлева Наталья Германовна	г.Иваново, ул. полка Нормандия-Неман д.3	+	котельная
377	ООО "АРТОС+"	г.Иваново, пер.3-й Завокзальный, д.18/40	+	котельная
378	Шанидзе Корнели Джумберович	г. Иваново, пр. Ленина, д. 19, стр.1, кафе "Ниагара"	+	котельная
379	ООО "Беларусьмебель"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.3	+	котельная
380	ООО "Полимед"	г.Иваново, ул.Некрасова, д. 124-А	+	котельная
381	ООО "Башкран-Н"	г.Иваново, ул.Кузнецова д.109	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
382	Сатушев Сергей Григорьевич	г. Иваново, ул.Ленинградская, д.4А (литер С) административно-торговый центр	+	котельная
383	ООО "Вектор"	г.Иваново, ул.Семенчикова, д.2/40 (нежилое здание)	+	котельная
384	Кашманов Игорь Альбертович	г. Иваново, ул.Комсомольская, д.26	+	котельная
385	ООО "Некпар"	г.Иваново, ул.Некрасова, д.57а	+	котельная
386	Местная религиозная организация - Церковь "Воскресение" Евангельских Христиан Баптистов г. Иванова	г.Иваново, ул.Московская, д.18	+	котельная
387	ИП Лукьянов Николай Петрович	г.Иваново, ул.Багаева, д.6"б" КБО	+	котельная
388	ИП Стратонова Елена Викторовна	г.Иваново, ул. 10 Августа, д.34	+	котельная
389	ИП Дугушев Араз Магамедрахимович	г.Иваново, ул. Смирнова д.42/2	+	котельная
390	ИП Хейфец Павел Максевич	г. Иваново, ул. Станкостроителей, д.13	+	котельная
391	ИП Топчиенко Алексей Анатольевич	г. Иваново, ул. 11 Сосневская, д. 97	+	котельная
392	Голубева Валентина Николаевна	г. Иваново, ул. Батурина, д. 23, пом. № 1010	+	котельная
393	Голубева Валентина Николаевна	г. Иваново, ул. Батурина, д. 25, пом. № 1001	+	котельная
394	ООО "СтройГрад"	г.Иваново, ул.Минская, д.134	+	котельная
395	ФГБОУ ДПО "Ив.ИПКС"	г.Иваново, ул.Б.Хмельницкого, д.61	+	котельная
396	АО "Мобильные ТелеСистемы"	г.Иваново, ул.Кирякиных, д.14	+	котельная
397	ГОУ СПО "Ивановский энергетический колледж"	г.Иваново, ул.Ермака, д.41	+	котельная
398	Варакин Михаил Вячеславович	г. Иваново, ул. Станкостроителей, д.24	+	котельная
399	ЗАО "Шинсервис"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.46	+	котельная
400	ООО "Верхняя Волга"	г.Иваново, ул. Дзержинского, д.12, литера "Г"	+	котельная
401	Салова Наталья Владимировна	г. Иваново, ул. Окуловой, д. 68А, литер Г1	+	котельная
402	Кислицын Николай Борисович	г. Иваново, ул. 10-го Августа, д.32 (кв.2,3,4,6,7,8,9)	+	котельная
403	Аскиева Луиза Абуевна	г. Иваново, пл.Пушкина, д.7/2 (1 этаж)	+	котельная
404	ГУЗ "Областной противотуберкулезный диспансер имени М.Б. Стоюнина"	г.Иваново, ул.Володиной, д.4	+	котельная
405	ИП Кузнецов Андрей Валерьевич	г.Иваново, ул.Октябрьская, д.13/37	+	котельная
406	ИП Рогачев Олег Николаевич	г.Иваново, ул.Танкиста Белороссова, д.28	+	котельная
407	ИП Юферев Сергей Федорович	г.Иваново, ул.Ф.Энгельса, д.70 (магазин)	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
408	ИП Юферев Сергей Федорович	г.Иваново, 2-я Отрадная, д.9 (склад)	+	котельная
409	ИП Кичемаев Сергей Кузьмич	г.Иваново, ул.Ермака, д.68	+	котельная
410	ИП Седова Елена Владимировна	г.Иваново, ул. К.Маркса, д.46-б	+	котельная
411	ИП Мольков Александр Валентинович	г.Иваново, ул. Носова, д.49А	+	котельная
412	Общество с ограниченной ответственностью "Торговый дом "Ивчесмаш"	г.Иваново, ул.П.Большевикова, д.27	+	котельная
413	ООО ПКФ "Звезда-маркет"	г. Иваново, пер. 1й Ярославский, д.7	+	котельная
414	ИП Тюрин Александр Кузьмич	г.Иваново, ул.Подгорная, д.7 (Бар "У Кузьмича")	+	котельная
415	Матвеева Татьяна Николаевна	г.Иваново, ул.Поселковая, д.79	+	котельная
416	Ивановская городская коллегия адвокатов №1	г.Иваново, ул.Кузнецова, д.37	+	котельная
417	ЗАО "Ремиз"	г.Иваново, ул.Бубнова, д.52	+	котельная
418	ООО "ПРОДМАГ № 94"	г.Иваново, ул. Боровая,30	+	котельная
419	Заркуа Тамаз Гуджуджиевич	г.Иваново, ул.Зеленая, д.19, Литера "Г"	+	котельная
420	ИП Костин Роман Геннадьевич	г.Иваново, ул.Голубева, д.49	+	котельная
421	ООО "ЭЭФ"	г. Иваново, ул. Поселковая, д.6	+	котельная
422	ИП Прохоров Алексей Геннадьевич	г. Иваново, ул.Весенняя, д.4	+	котельная
423	ООО "Автоком"	г.Иваново, ул.Рыбинская д.57Б	+	котельная
424	ИП Лахова Татьяна Владимировна	г. Иваново, ул.Садовая, д30В	+	котельная
425	ИП Шошин Вячеслав Григорьевич	г.Иваново, угол ул. Парижской Коммуны и 1-го Высоковольтного пер.	+	котельная
426	ООО "Беркут"	г. Иваново, ул. Московская, д. 16б	+	котельная
427	ИП Изгарев Сергей Анатольевич	г.Иваново, ул.Некрасова, д.57	+	котельная
428	ЗАО "Ремторгтехника"	г.Иваново, ул. Смирнова, 46	+	котельная
429	ИП Рычов Дмитрий Дмитриевич	г.Иваново, ул. Постышева, д10	+	котельная
430	ИП Соловьев Владимир Валентинович	г.Иваново, ул.13я Березниковская, д.1Г	+	котельная
431	ИП Корчагин Николай Юрьевич	г.Иваново, ул.4я Первомайская	+	котельная
432	ООО 'Предприятие 'Зевс' ритуальные услуги	г.Иваново, пр.Текстильщиков, д.42б	+	котельная
433	ООО "Нерон"	г.Иваново, ул.Василевского, д.14а	+	котельная
434	ИП Ковшов Андрей Борисович	г.Иваново, ул.Свободы, д.13	+	котельная
435	ИП Свирская Галина Николаевна	г.Иваново, ул. 10-Августа, д.10	+	котельная
436	Баклушин Петр Александрович	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № б)	+	котельная
437	ООО "ИВАНОВО-ВОЗНЕСЕНСК"	г.Иваново, ул.Володиной, д.5	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
438	ИП Шитов Петр Вениаминович	г.Иваново, ул.10 Линия, д.18/28	+	котельная
439	Милашова Ольга Викторовна	г. Иваново, ул.Некрасова, д.124	+	котельная
440	Открытое акционерное общество "Российские железные дороги"	г.Иваново, ул.3я Завокзальная, д.33	+	котельная
441	ООО "Наша Родина-Иваново"	г.Иваново, ул.Почтовая, д.13/8	+	котельная
442	ООО "фирма "Ювента"	г. Иваново, ул. 1-я Районная, 78	+	котельная
443	ИП Киселев Александр Николаевич	г. Иваново, ул. 10 Августа, д.10	+	котельная
444	ИП Киселев Александр Николаевич	г. Иваново, ул. Почтовая, д.11	+	котельная
445	Общество с ограниченной ответственностью "ТВК"	г.Иваново, ул.Генкиной, д.39	+	котельная
446	ООО ИПВТИ	г.Иваново, ул.Б.Комсомольская, д.7а	+	котельная
447	ООО "Ивнефторг"	г. Иваново, ул. Лежневская, д. 59	+	котельная
448	ИП Маклашин Александр Сергеевич	г.Иваново, ул.Калашникова, д.28	+	котельная
449	ЗАО "Продовольственный магазин №88"	г.Иваново, ул.Шевченко, д.1	+	котельная
450	ООО "УК "Олимп"	г. Иваново, пер.Конспиративный, д.11 (офисные помещения)	+	котельная
451	ООО "Почтовый ящик"	г.Иваново, пр.Ленина, д.8	+	котельная
452	ООО "Почтовый ящик"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.55 (магазин)	+	котельная
453	ИП Александров Андрей Валерьевич	г.Иваново, ул.Варенцовой, д.3	+	котельная
454	ООО "Спутник-2000"	г. Иваново, ул.Меланжистов, д.2	+	котельная
455	ПК "Профилактика"	г.Иваново, ул.Почтовая, д.44	+	котельная
456	ООО ПСФ "Ивкат"	г.Иваново, ул.Колотилова, д.23/74	+	котельная
457	ООО "Альянс Продукт"	г.Иваново, ул.Суздальская, д.21б (литер А)	+	котельная
458	АО 'ПКБ 'Центромебель'	г.Иваново, ул. 2я Межевая, д.29а	+	котельная
459	ООО ИБМТ "Спутник"	г.Иваново, ул. 10 Августа, д.4	+	котельная
460	Дегтярева Ольга Владимировна	г. Иваново, ул. 1-я Каменная, д.7	+	котельная
461	ИП Коротин Юрий Александрович	г.Иваново, ул.Некрасова, д.120/1	+	котельная
462	Курбатова Маргарита Юрьевна	г. Иваново, ул. 4-я Деревенская, у дома 44	+	котельная
463	ООО "Мастерская на ул. Зеленой"	г.Иваново, ул.Зеленая, д.19, литер Б	+	котельная
464	ИП Замятина Галина Георгиевна	г.Иваново, ул.Окуловой, д.44 (м-н "Сосневский")	+	котельная
465	Местная религиозная организация - Церковь евангельских христиан-баптистов г. Иваново Ивановской области	г.Иваново, ул.Витебская, д.43	+	котельная
466	ООО "Светлана"	г. Иваново, ул. 10-я Сосневская, д. 146 (второй этаж)	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
467	АО "Ивановострой"	г.Иваново, ул.Красных Зорь, д.16	+	котельная
468	ИП Никольская Елена Александровна	г.Иваново, ул. 10 Августа, д.77	+	котельная
469	ООО "Трансметалл"	г.Иваново, ул.Тимирязева, д.45	+	котельная
470	ГУ "1 отряд ФПС по Ивановской области"	г. Иваново, ул.Рабфаковская, д.16/2 (ПЧ-4)	+	котельная
471	ГУ "1 отряд ФПС по Ивановской области"	г. Иваново, ул.Дзержинского, д.44, (ПЧ-2)	+	котельная
472	ГУ "1 отряд ФПС по Ивановской области"	г. Иваново, 3-я Сосневская, д.135, (ПЧ-3)	+	котельная
473	ЗАО "Техстрой"	г.Иваново, ул.Зверева,15 (первая очередь)	+	котельная
474	Сидяков Евгений Иванович	г. Иваново, ул. 10-я Сосневская, д. 146	+	котельная
475	ИП Котлов Виктор Сергеевич	г.Иваново, ул.Кузнецова, 98	+	котельная
476	ООО "Медицинский центр Авицена"	г.Иваново, ул.Ташкентская, д.57	+	котельная
477	МУЗ детская городская клиническая больница №5	г.Иваново, ул.Полка Нормания Неман, д.82	+	котельная
478	ООО "Дельта"	г.Иваново, ул.Марии Рябининой, д.4/18	+	котельная
479	ООО "Добрый Доктор"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.83 (офис №10)	+	котельная
480	ИП Зимин Александр Геннадьевич	г.Иваново, ул.Смирнова, д.3, литера Г	+	котельная
481	ИП Лукьянов Николай Петрович	г.Иваново, ул.Сакко, д.3, кв.20	+	котельная
482	ООО НПП "Интеркомтекс"	г.Иваново, ул.Ташкентская 14	+	котельная
483	ИП Цапалюк Валерий Владимирович	г. Иваново, ул.Минская, д.7 (магазин)	+	котельная
484	ООО "Астра"	г.Иваново, ул.Суздальская, д.13	+	котельная
485	Левина Наталья Юрьевна	г. Иваново, ул.Станко, д.27	+	котельная
486	ООО фирма "Блэк энд Уайт"	г.Иваново, ул. Октябрьская д.3/70	+	котельная
487	ООО "ПРОМО Би Джей"	г.Иваново, ул.Смирнова, д.83 (офис №11)	+	котельная
488	ООО 'Магазин 'Умелые руки'	г.Иваново, ул.Ермака, д.28	+	котельная
489	Муниципальное учреждение ЦБС детских библиотек администрации г. Иваново	г.Иваново, ул.Шубиных, д.16	+	котельная
490	ООО фирма "МиСтас"	г. Иваново, ул. Варенцовой 9/18	+	котельная
491	ИП Разина Нина Николаевна	г.Иваново, ул.Минская, д.46	+	котельная
492	ИП Торопов Дмитрий Борисович	г.Иваново, ул. 1я Лагерная, д.5	+	котельная
493	ИП Зорин Лев Валентинович	г.Иваново, ул.Ермака, д.64/1	+	котельная
494	ИП Наумов Валерий Николаевич	г.Иваново, ул.Палехская, д.11, кв.2	+	котельная
495	ИП Чижов Андрей Леонтьевич	г.Иваново, ул.Смольная, д.2/1	+	котельная
496	Гурьянов Владимир Иванович	г.Иваново, ул.Куконковых, д.1016	+	котельная
497	Громов Павел Игоревич	г. Иваново, ул.Смирнова, д.46, лит.К	+	котельная
498	ИП Зубрева Светлана Геннадьевна	г.Иваново, ул.Первых Маевок, д22/67	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
499	ООО "Ноктюрн"	г.Иваново, ул. Чельшева, д.9	+	котельная
500	ИООО "Союз садоводов"	г.Иваново, ул.2я Завокзальная, д.52	+	котельная
501	Карцева Людмила Алексеевна	г.Иваново, пл.Пушкина, д.7/2	+	котельная
502	Фастовец Екатерина Александровна	г. Иваново, ул.8-я Сосневская, д.128	+	котельная
503	ИП Кокوشникова Ольга Евгеньевна	г.Иваново, ул.Куконковых, д.150-А	+	котельная
504	Индивидуальный предприниматель Платонов Алексей Викторович	г. Иваново, ул.Фрунзе, д.88	+	котельная
505	ООО "КРЕДО"	г.Иваново, ул.Минская, д.65	+	котельная
506	Обрезков Валерий Александрович	г. Иваново, ул. Велижская, д. 12	+	котельная
507	ИП Соловьёва Елена Николаевна	г. Иваново, ул.полка "Нормандия Неман", д.112	+	котельная
508	Буравлев Андрей Сергеевич	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № 7)	+	котельная
509	ИП Будрейка Людмила Витальевна	г.Иваново, ул.Станиславского, д.2а	+	котельная
510	ИП Власова Любовь Константиновна	г.Иваново, ул.Нормандии Неман, д.55б	+	котельная
511	МУЗ "2-ая Городская клиническая больница"	г. Иваново, ул. Ермака, д. 52/2	+	котельная
512	Лучейко Владимир Викторович	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № 2)	+	котельная
513	ИП Павлов Андрей Юрьевич	г.Иваново, ул. Почтовое отделение 14, у дома 215	+	котельная
514	Митрофанов Игорь Робертович	г. Иваново, ул. Б.Воробьевская, д.82/1	+	котельная
515	ООО "МАКтекс"	г.Иваново, ул.Кузнецова, д.130б	+	котельная
516	ИП Аблязов Ренат Ахметович	г.Иваново, ул.Зеленая д.19	+	котельная
517	ИП Ширшова Лира Вениаминовна	г.Иваново, ул.Боевиков, д.2А	+	котельная
518	ООО "Славянский Дом"	г. Иваново, ул. Калининцева, д.4 (нежилое помещение 1001)	+	котельная
519	ООО "Техноком"	г.Иваново, ул.Зверева, д.17, оф.1	+	котельная
520	ООО "РИД"	г.Иваново, ул.Зверева, д.17, оф.2	+	котельная
521	ИП Ковалева Женетта Георгиевна	г.Иваново, ул.Бубнова, д.41	+	котельная
522	ООО "Форум-Авто"	г.Иваново, ул.Станкостроителей, д.10а	+	котельная
523	ИП Китаев Аркадий Иванович	г.Иваново, ул. 1-Полевая д.6	+	котельная
524	Мощева Елена Николаевна	г. Иваново, ул. Окуловой, д.68 Г	+	котельная
525	ИП Бахшиев Тапдыг Имран оглы	г.Иваново, ул.23-Линия, д.14	+	котельная
526	ИП Чикин Александр Алексеевич	г.Иваново, ул. Громобоя, д.52	+	котельная
527	ООО "Клуб 007"	г.Иваново, ул.Калинина, д.52	+	котельная
528	ООО "Компания Волгострой"	г. Иваново, ул. Конспиративная, д. 4	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
529	ИП Кочетов Александр Васильевич	г.Иваново, ул.Минская, д.26	+	котельная
530	ИП Эмирзиади Сергей Дмитриевич	г.Иваново, ул.Зеленая, д.19, строение "Г"	+	котельная
531	ООО "Доменион"	г.Иваново, ул.Зеленая, д.19 (мебельный цех)	+	котельная
532	АО "Центртехэнерго"	г.Иваново, ул.Самойлова, д.14	+	котельная
533	Коробов Евгений Владимирович	г. Иваново, ул. Калинцева, д.4 (нежилое помещение 1002)	+	котельная
534	Порошин Николай Рудольфович	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № 4)	+	котельная
535	Ильюхин Владимир Анатольевич	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № 1)	+	котельная
536	ИП Рагимов Рахман Векиль оглы	г.Иваново, ул.Минская, д.122	+	котельная
537	Фролов Сергей Николаевич	г.Иваново, ул.1ая Полевая, д.36а	+	котельная
538	ООО "Рустекс"	г.Иваново, ул.Крутицкая, д.20	+	котельная
539	Воинов Андрей Викторович	г. Иваново, ул.Рязанская, д.7	+	котельная
540	Марушкин Юрий Борисович	г.Иваново, ул.Варенцовой, д.33 (помещение 1001)	+	котельная
541	ИП Меребашвили Лали Гурамиевна	г.Иваново, ул.Ленинградская, д. 4 лит. "К"	+	котельная
542	ИП Сеидова Татьяна Константиновна	г.Иваново, ул. 2я Отрадная, д.19б	+	котельная
543	ИООО "Автомобилист"	г.Иваново, ул. Боевиков, д.6а	+	котельная
544	ИП Федоров Владимир Александрович	г.Иваново, пер.Цепной, д.6	+	котельная
545	ИП Петров Юрий Валентинович	г.Иваново, ул. Октябрьская, д.3/70, офис 1007	+	котельная
546	ООО "Аудитсервис"	г.Иваново, ул.Станиславского, д.2б	+	котельная
547	Власов Николай Витальевич	г.Иваново, ул.Некрасова, д.57б	+	котельная
548	Яковлев Андрей Германович	г. Иваново, ул. Некрасова, д. 104 А	+	котельная
549	ООО "Продовольственный магазин № 79"	г.Иваново, ул.Сахарова, д.58	+	котельная
550	Ивановская областная общественная организация охотников и рыболовов	г.Иваново, ул.Минская, д.120-б	+	котельная
551	ИП Хоменков Михаил Леонидович	г.Иваново, ул.Ленинградская, д.4А (магазин)	+	котельная
552	ИП Любавина Татьяна Анатольевна	г.Иваново, ул.4й Котельницкий пер., д.4	+	котельная
553	АО "Электроцентраладка"	г.Иваново, ул.Красных Зорь, д.7-А	+	котельная
554	ГУЗ ОМЦ "Резерв"	г.Иваново, ул.11 Сосневская, д.87	+	котельная
555	ИП Кострюков Андрей Петрович	г.Иваново, ул. Театральная, д.9/1	+	котельная
556	ИП Романова Светлана Викторовна	г.Иваново, ул. Парижской Коммуны, д.39	+	котельная
557	ИП Петров Игорь Валентинович	г. Иваново, ул. Зеленая, д.18, оф. 2	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
558	Индивидуальный предприниматель Шлыкова Наталья Кимовна	Ивановская область, г. Иваново, ул.Панина, д.19	+	котельная
559	Ивановское областное отделение КИРФ	г.Иваново, ул.Сакко, д.37, оф.84,85	+	котельная
560	Аперян Альберт Ерджаникович	г.Иваново, ул.Куконковых, д.89а	+	котельная
561	Белолопова Ольга Валентиновна	г.Иваново, ул.Зеленая, д.18, кв.31	+	котельная
562	Индивидуальный предприниматель Исмаилов Юсиф Исмаилович	г. Иваново, ул.Д. Бедного, д.76	+	котельная
563	МУ Стоматологическая поликлиника №1	г.Иваново, пр.Ф.Энгельса, д.3	+	котельная
564	ООО "Чеботарь"	г.Иваново, ул. Калинина, д.7	+	котельная
565	Петроченко Александр Афанасьевич	г.Иваново, ул.Зеленая, д.18, кв.32	+	котельная
566	ООО "РосПром"	г.Иваново, ул. Октябрьская, д.3/70, офис 1008	+	котельная
567	ИП Полушин Сергей Фёдорович	г.Иваново, ул.Зелёная, д.19	+	котельная
568	ИП Бирюкова Ольга Валерьевна	г.Иваново, ул.Лежневская, д.171/2, кв.2	+	котельная
569	Лавреньков Максим Олегович	г. Иваново, ул. Пролетарская, д.6, к.76	+	котельная
570	ИП Петров Алексей Николаевич	г.Иваново, ул.Ермака, д.78	+	котельная
571	ИП Юрмова Ирина Романовна	г.Иваново, ул.Стефенсона, д.34/47	+	котельная
572	ИП Оваков Виктор Шакроевич	г.Иваново, ул.Лежневская, д.24	+	котельная
573	ООО СЦ "Кранэкс"	г.Иваново, ул.Карла Маркса, д.30	+	котельная
574	Солдатенков Владимир Николаевич	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № 5)	+	котельная
575	ИП Бабочкин Александр Васильевич	г.Иваново, пр. Текстильщиков, д.76	+	котельная
576	ИП Плошкина Ирина Васильевна	г.Иваново, пер.5 Линейный, 2/1	+	котельная
577	Астраханцева Лариса Дмитриевна	г. Иваново, ул. Смирнова, д. 83 (офис № 9)	+	котельная
578	ОГУ СО "Ивановский комплексный центр социального обслуживания населения"	г. Иваново, ул.Ермака, д.40/9	+	котельная
579	ОГУ СО "Ивановский комплексный центр социального обслуживания населения"	г. Иваново, ул.Победы, д.10	+	котельная
580	МБУЗ "Стоматологическая поликлиника №2"	г.Иваново, пр. Текстильщиков, д.2а	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
581	ИП Фролова Любовь Васильевна	г.Иваново, ул.Кузнецова, д.139	+	котельная
582	Кутинова Надежда Петровна	г. Иваново, ул. Смирнова, 83 (офис № 3)	+	котельная
583	Ведерников Алексей Викторович	г. Иваново, ул. Тимирязева, д. 56, кв.17	+	котельная
584	ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Ивановской области"	г.Иваново, ул.Воронина, д.12	+	котельная
585	Кузьмина Ольга Алексеевна	г. Иваново, ул. Смирнова, д.83 (офис № 8)	+	котельная
586	Шарабакин Сергей Юрьевич	Ивановская область, г. Иваново, ул.Парижской Коммуны, д.22, кв.83 (офис)	+	котельная
587	ФГБОУ ВПО "ИГХТУ"	г.Иваново, пр.Ф.Энгельса, д.7	+	котельная
588	ФГБОУ ВПО "ИГХТУ"	г.Иваново, ул.Ф.Энгельса, д.10	+	котельная
589	ИП Шахраманян Овик Георгиевич	г.Иваново, ул.Почтовая, д.50	+	котельная
590	Государственное учреждение Ивановской области "Ивановская областная ветеринарная лаборатория"	г.Иваново, ул.Ташкентская, д.66	+	котельная
591	Учреждение Российской академии наук Институт химии растворов РАН	г.Иваново, ул.Академическая, д.1	+	котельная
592	МБУЗ "1-я городская клиническая больница"	г. Иваново, ул. П. Коммуны, д. 5	+	котельная
593	ООО парикмахерская "Радуга"	г.Иваново, ул.Велижская, д.70	+	котельная
594	ООО "Милосердие"	г.Иваново, пр.Строителей, д.4	+	котельная
595	ИП Миладзе Георги Михайлович	г.Иваново, ул.Окуловой, д.57	+	котельная
596	МБУЗ "Городская детская стоматологическая поликлиника"	г. Иваново, ул. Станко, д.9	+	котельная
597	АО "ИЗКИ"	г.Иваново, ул.Некрасова, д.102	+	котельная
598	Гришин Василий Павлович	Иваново, ул.1-я Балинская, д.60а	+	котельная
599	ИП Сальников Алексей Анатольевич	г.Иваново, ул.1-я Балинская, д.6	+	котельная
600	Религиозная Организация - приход "Монашеская община во имя сошествия Животворящего Креста Господня в 1423 году Русской Православной Церкви	г.Иваново, ул.Старокурьяновская, д.30	+	котельная
601	ООО "Ар-С"	г.Иваново, ул.1-ая Балинская, д.66	+	котельная

п/п	Наименование объекта теплоснабжения	Адрес объекта теплоснабжения	Информация об индивидуальных источниках теплоснабжения	
			Индивидуальное отопление	Вид индивиду. ист. теплоснабжения (крышная кот. поквартирные котлы и т.д.)
602	Местная религиозная организация православный Приход храма святого преподобного Сергия Радонежского города Иваново Ивановской области Иваново-Вознесенск	г.Иваново, ул. Старокурьяновская, д. 19	+	котельная
603	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.3я Курьяновская, д.2 (33 ОПС)	+	котельная
604	УФПС Ивановской области - филиал ФГУП "Почта России"	г.Иваново, ул.1 Балинская, д.2/20 (11 ОПС)	+	котельная
605	ИП Щелкунов Михаил Владимирович	г. Иваново, пер. 2-Балинский, д.38А	+	котельная
606	ТСЖ "На Революционной 16 А (корпус2)" КП	г.Иваново, ул.Революционная, д.16А, корпус 2 (нежилые помещения 1001, 1002, 1003)	+	котельная
607	ООО "Алешина Лтд"	г.Иваново, ул.1-ая Балинская, д.59	+	котельная
608	ИП Гордеева Ольга Николаевна	г.Иваново, 3-й Курьяновский пер., д.5	+	котельная

### 2.3 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

Расходная часть баланса тепловой мощности по каждому источнику в зоне его действия складывается из максимума тепловой нагрузки, присоединенной к тепловым сетям источника, потерь в тепловых сетях при максимуме тепловой нагрузки и расчетного резерва тепловой мощности.

В таблицах представлен баланс тепловой мощности источников теплоснабжения, обеспечивающих теплоснабжение в г. Иваново, к окончанию планируемого периода.

**Таблица 2.3**

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
<b>Котельная № 2 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
<b>Котельная № 3 и 17 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141	1,141
<b>Котельная № 10 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,85	0,85	0,85	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,33	0,33	0,33	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
<b>Котельная № 18 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,20	2,20	2,20	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,20	2,20	2,20	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
<b>Котельная № 19 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	4,3	4,3	4,3	4,3
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	4,3	4,3	4,3	4,3
Присоединенная нагрузка потребителей,	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Гкал/час									
<b>Котельная № 23 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	18,9	18,9
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	21,90	18,9	18,9
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
<b>Котельная № 24 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
<b>Котельная № 25 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
<b>Котельная № 30 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
<b>Котельная № 31 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
<b>Котельная № 33 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
<b>Котельная № 35 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,7	1,7	1,7
Располагаемая мощность	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	1,7	1,7	1,7

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
источника, Гкал/час									
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
<b>Котельная № 37 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	73,36	73,36
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	53,2	73,36	73,36
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
<b>Котельная № 39 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
<b>Котельная № 41 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
<b>Котельная № 43 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
<b>Котельная № 44 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
<b>Котельная № 45 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
<b>Котельная № 46 АО «ИвГТЭ»</b>									
Установленная	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
мощность источника, Гкал/час									
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
<b>Котельная АО «Железобетон»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35	33,35
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49	15,49
<b>Котельная АО «ИСК»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	8	8	8	8
<b>Котельная ООО «ТДЛ Энерго»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	46,72	46,72	46,72	46,72	46,72	46,72	46,72	46,72	46,72
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	16,229	16,229	16,229	16,229	16,229	16,229	16,229	16,229	16,229
<b>Котельная АО «Ивхимпром»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84	25,84
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57	25,57
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77	14,77
<b>Котельная ООО «Теплоснаб-2010»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113	40,113
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	33,853	33,853	33,853	33,853	33,853	33,853	33,853	33,853	33,853
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	11,373	11,373	11,373	11,373	11,373	11,373	11,373	11,373	11,373
<b>Котельная ООО «Альфа»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41	20,41
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77	13,77
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Гкал/час									
<b>Котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2
<b>Котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная 33)</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
<b>Котельная АО «СТС»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04	5,04
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
<b>Котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58	8,58
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
<b>Котельная АО «ИСМА»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97
<b>Котельная ООО «ТЭС»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	11,836	11,836	11,836	11,836	11,836	11,836	11,836	11,836	11,836
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
<b>Котельная ООО «РесурсЭнерго»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0	37,0
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
<b>Котельная ООО «ИЭК-1»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96	0,96
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
<b>Котельная ООО «Альянс-Профи»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56	26,56
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1	10,1
<b>Котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5	36,5
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7	29,7
<b>Котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная № 42)</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6	19,6
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
<b>Котельная АО «Газпромнефть-терминал»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335	0,335
<b>Котельная АО «Ивановоглавснаб»</b>									
Установленная мощность источника,	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8	16,8

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
Гкал/час									
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	14,57	14,57	14,57	14,57	14,571	14,571	14,571	14,571	14,571
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36
<b>Котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Суздальская)</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518	0,518
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
<b>Котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Нарвская)</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
<b>Котельная АО «Водоканал»</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
<b>Котельная АО «Владгазкомпания» мкр. Новая Ильинка</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518	0,4518
<b>ИвТЭЦ-2</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	671,5	671,5	871,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	475,86	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3	480,3
<b>ИвТЭЦ-3</b>									
Установленная мощность источника, Гкал/час	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0
Располагаемая мощность источника, Гкал/час	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0	876,0
Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	461,61	468,25	468,25	468,25	468,25	468,25	468,25	468,25	468,25

### 2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источников теплоснабжения представлены в пункте 2.3.7 данного документа.

### 2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

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

### 2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

В таблице ниже представлены затраты тепловой мощности в Гкал/час на собственные и хозяйственные нужды источников теплоснабжения к концу планируемого периода.

Таблица 2.4

Наименование источника теплоснабжения	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	
	существующие	перспективные
Котельная №2	0,013	0,013
Котельная №3 и №17	0,043	0,043
Котельная №10	0,017	0,017
Котельная №18	0,033	0,033
Котельная №19	0,067	0,067
Котельная №23	0,153	0,153
Котельная №24	0,028	0,028
Котельная №25	0,013	0,013
Котельная №30	0,017	0,017
Котельная №31	0,042	0,042
Котельная №33	0,091	0,091
Котельная №35	0,024	0,024
Котельная №37	0,906	0,906
Котельная №39	0,003	0,003
Котельная №41	0,012	0,012
Котельная №43	0,003	0,003
Котельная №44	0,2	0,2
Котельная №45	0,011	0,011
Котельная №46	0,03	0,03
котельная АО «Железобетон»	0,384	0,384
котельная АО «Ивстройкерамика»	0,2	0,2
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	0,321	0,321
котельная АО «Ивхимпром»	3,052	3,052
котельная ООО «Теплоснаб-2010»	0,134	0,134

Наименование источника теплоснабжения	Собственные и хозяйственные нужды, Гкал/ч	
	существующие	перспективные
котельная ООО «Альфа»	0,09	0,09
котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	0,452	0,452
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная 98 Дивизии ВДВ)	-	-
котельная АО «СТС»	0,36	0,36
котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	0,02	0,02
котельная АО «ИСМА»	0,03	0,03
котельная ООО «ТЭС»	0,05	0,05
котельная ООО «РесурсЭнерго»	1,01	1,01
котельная ООО «ИЭК-1»	0,1	0,1
котельная ООО «Альянс-Профи»	0,26	0,26
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	1,622	1,622
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная № 42)	0,285	0,285
котельная АО «Газпромнефть-терминал»	-	-
котельная АО «Ивановоглавснаб»	0,191	0,191
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Суздальская)	0,019	0,019
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Нарвская)	0,002	0,002
Котельная АО «Водоканал»	0,01	0,35
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,179	0,179
ИвГЭЦ-2	9,8	9,8
ИвГЭЦ-3	6,2	6,2

### 2.3.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

В таблице ниже представлены значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто к окончанию планируемого периода.

Таблица 2.5

Наименование источника теплоснабжения	Существующая нетто мощность источника, Гкал/час	Перспективная нетто мощность источника, Гкал/час
Котельная №2	1,152	1,152
Котельная №3 и №17	1,853	1,853
Котельная №10	0,653	0,653
Котельная №18	1,687	1,687
Котельная №19	7,9	7,9
Котельная №23	21,7	21,7
Котельная №24	0,732	0,732
Котельная №25	1,817	1,817
Котельная №30	1,995	1,995
Котельная №31	4,638	4,638
Котельная №33	7,649	7,649
Котельная №35	2,105	2,105
Котельная №37	52,294	52,294
Котельная №39	0,383	0,383
Котельная №41	0,867	0,867
Котельная №43	0,341	0,341
Котельная №44	1,614	1,614
Котельная №45	1,709	1,709
Котельная №46	1,733	1,733
котельная АО «Железобетон»	32,966	32,966
котельная АО «Ивстройкерамика»	16,4	16,4
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	34,489	34,489
котельная АО «Ивхимпром»	22,518	22,518
котельная ООО «Теплоснаб-2010»	33,719	33,719
котельная ООО «Альфа»	13,49	13,49
котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	15,448	15,448
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная 98 Дивизии ВДВ)	5,1	5,1
котельная АО «СТС»	4,25	4,25
котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	8,56	8,56
котельная АО «ИСМА»	2,97	2,97
котельная ООО «ТЭС»	12	12
котельная ООО «РесурсЭнерго»	35,99	35,99
котельная ООО «ИЭК-1»	0,95	0,95
котельная ООО «Альянс-Профи»	19,66	19,66
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	34,89	34,89

<b>Наименование источника теплоснабжения</b>	<b>Существующая нетто мощность источника, Гкал/час</b>	<b>Перспективная нетто мощность источника, Гкал/час</b>
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная № 42)	13,785	13,785
котельная АО «Газпромнефть-терминал»	0,344	0,344
котельная АО «Ивановоглавснаб»	14,38	14,38
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Суздальская)	0,499	0,499
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Нарвская)	0,428	0,428
Котельная АО «Водоканал»	1,76	1,76
Котельная АО «Владгазкомпания»	2,141	2,141
ИвГЭЦ-2	661,7	661,7
ИвГЭЦ-3	869,8	869,8

**2.3.5 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь**

В таблице ниже представлены потери в тепловой сети по источникам теплоснабжения г. Иваново к окончанию планируемого периода.

**Таблица 2.6**

<b>Наименование источника теплоснабжения</b>	<b>Существующая потери тепловой мощности в тепловой сети, Гкал/час</b>	<b>Перспективные потери тепловой мощности в тепловой сети, Гкал/час</b>
Котельная №2	0,058	0,058
Котельная №3 и №17	0,286	0,286
Котельная №10	0,016	0,016
Котельная №18	0,05	0,05
Котельная №19	0,078	0,078
Котельная №23	1,596	1,596
Котельная №24	0,066	0,066
Котельная №25	0,029	0,029
Котельная №30	0,075	0,075
Котельная №31	0,089	0,089
Котельная №33	0,461	0,461
Котельная №35	0,151	0,151
Котельная №37	4,398	4,398
Котельная №39	0,031	0,031
Котельная №41	0,023	0,023
Котельная №43	0,003	0,003
Котельная №44	0,246	0,246
Котельная №45	0,04	0,04
Котельная №46	0,236	0,236
котельная АО «Железобетон»	1,253	1,253
котельная АО «Ивстройкерамика»	0,1	0,1
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	0,391	0,391
котельная АО «Ивхимпром»	1,533	1,533
котельная ООО «Теплоснаб-2010»	0,28352	0,28352
котельная ООО «Альфа»	0,633	0,633
котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	0,352	0,352
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная 98 Дивизии ВДВ)	0	0
котельная АО «СТС»	0,078	0,078
котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	0,11	0,11
котельная АО «ИСМА»	0,04	0,04
котельная ООО «ТЭС»	1,339	1,339
котельная ООО «РесурсЭнерго»	1,875	1,875
котельная ООО «ИЭК-1»	0	0

Наименование источника теплоснабжения	Существующая потери тепловой мощности в тепловой сети, Гкал/час	Перспективные потери тепловой мощности в тепловой сети, Гкал/час
котельная ООО «Альянс-Профи»	0,19	0,19
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	0,965	0,965
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная № 42)	0,48	0,48
котельная АО «Газпромнефть-терминал»	0	0
котельная АО «Ивановоглавснаб»	0,873	0,873
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (ул. Суздальская)	0,012	0,012
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (ул. Нарвская)	0,004	0,004
Котельная АО «Водоканал»	0,065	0,065
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,261	0,261
котельная АО «Железобетон»	0,179	0,179
ИвГЭЦ-2	11,7*	11,7*
ИвГЭЦ-3	11,1*	11,1*

\*- без учета потерь в сетях АО «Ивгортеплоэнерго».

### 2.3.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении тепловых сетей

Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на собственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

### 2.3.7 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих потребителям, источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с выделением аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание резервной тепловой мощности

Резерв тепловой мощности источников теплоснабжения к окончанию планируемого периода (2035 год) представлен в таблице ниже.

Таблица 2.7

Наименование источника теплоснабжения	Резервная тепловая мощность, Гкал/час	Перспективная резервная тепловая мощность, Гкал/час
Котельная №2	0,737	0,737
Котельная №3 и №17	0,425	0,425
Котельная №10	0,270	0,270
Котельная №18	0,178	0,178
Котельная №19	5,463	5,463
Котельная №23	4,262	4,262
Котельная №24	0	0
Котельная №25	1,559	1,559
Котельная №30	0,625	0,625
Котельная №31	1,479	1,479
Котельная №33	1,847	1,847

Наименование источника теплоснабжения	Резервная тепловая мощность, Гкал/час	Перспективная резервная тепловая мощность, Гкал/час
Котельная №35	1,482	1,482
Котельная №37	7,883	7,883
Котельная №39	0,105	0,105
Котельная №41	0,323	0,323
Котельная №43	0,155	0,155
Котельная №44	0,058	0,058
Котельная №45	1,247	1,247
Котельная №46	0,083	0,083
котельная АО «Железобетон»	16,223	16,223
котельная АО «Ивстройкерамика»	9,3	9,3
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	17,869	17,869
котельная АО «Ивхимпром»	10,075	10,075
котельная ООО «Теплоснаб-2010»	22,0625	22,0625
котельная ООО «Альфа»	2,217	2,217
котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	8,896	8,896
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная 98 Дивизии ВДВ)	3,8	3,8
котельная АО «СТС»	1,052	1,052
котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	5,28	5,28
котельная АО «ИСМА»	1,396	1,396
котельная ООО «ТЭС»	4,3	4,3
котельная ООО «РесурсЭнерго»	17,125	17,125
котельная ООО «ИЭК-1»	3,11	3,11
котельная ООО «Альянс-Профи»	8,38873	8,38873
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	4,283	4,283
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная № 42)	8,49	8,49
котельная АО «Газпромнефть-терминал»	0,009	0,009
котельная АО «Ивановоглавснаб»	10,924	10,924
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Суздальская)	0,181	0,181
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Нарвская)	0,378	0,378
Котельная АО «Водоканал»	0,355	0,355
Котельная АО «Владгазкомпания»	1,5101	1,5101
ИвГЭЦ-2	181,4	181,4
ИвГЭЦ-3	401,6	401,6

### 2.3.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки

Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей представлены в таблице ниже.

Таблица 2.8

Наименование источника теплоснабжения	Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	Перспективная присоединенная нагрузка, Гкал/час
Котельная №2	0,36	0,36
Котельная №3 и №17	1,14	1,14
Котельная №10	0,37	0,37
Котельная №18	1,46	1,46
Котельная №19	2,39	2,39
Котельная №23	15,88	15,88
Котельная №24	0,66	0,66
Котельная №25	0,23	0,23
Котельная №30	1,29	1,29
Котельная №31	3,07	3,07
Котельная №33	5,34	5,34
Котельная №35	0,47	0,47
Котельная №37	40,01	40,01
Котельная №39	0,25	0,25
Котельная №41	0,52	0,52
Котельная №43	0,18	0,18
Котельная №44	1,13	1,13
Котельная №45	0,39	0,39
Котельная №46	1,41	1,41
котельная АО «Железобетон»	15,49	15,49
котельная АО «Ивстройкерамика»	7,00	7,00
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	16,23	16,23
котельная АО «Ивхимпром»	14,77	14,77
котельная ООО «Теплоснаб-2010»	11,37	11,37
котельная ООО «Альфа»	9,1	9,1
котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	6,20	6,20
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная 98 Дивизии ВДВ)	1,30	1,30
котельная АО «СТС»	3,12	3,12
котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	3,17	3,17
котельная АО «ИСМА»	2,97	2,97
котельная ООО «ТЭС»	7,5	7,5
котельная ООО «РесурсЭнерго»	16,99	16,99
котельная ООО «ИЭК-1»	0,56	0,56
котельная ООО «Альянс-Профи»	10,10	10,10
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по	29,70	29,70

Наименование источника теплоснабжения	Присоединенная нагрузка потребителей, Гкал/час	Перспективная присоединенная нагрузка, Гкал/час
тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"		
котельная ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России (котельная № 42)	4,86	4,86
котельная АО «Газпромнефть-терминал»	0,34	0,34
котельная АО «Ивановоглавснаб»	4,36	4,36
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (ул. Суздальская)	0,31	0,31
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (ул. Нарвская)	0,05	0,05
Котельная АО «Водоканал»	1,34	1,34
Котельная АО «Владгазкомпания»	0,45	0,45
ИвТЭЦ-2	480,30	480,30
ИвТЭЦ-3	468,25	468,25

#### **2.4 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**

От ИвТЭЦ-3 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» дополнительно, осуществляется теплоснабжение муниципального образования городской округ Кохма.

Согласно действующей Схемы теплоснабжения МО г. Кохма, расчетная присоединенная нагрузка данного муниципального образования составляет 40,254 Гкал/час (или 69% от общей присоединенной нагрузки города).

С 2017 года (после ввода в действие перемычки между контурами ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3) отпуск тепловой энергии (ГВС) в летний период осуществляется от ИвТЭЦ-2.

ИвТЭЦ-3 в летнее время не работает.

Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» осуществляется реализация тепловой энергии для организаций, расположенных, на территории МО г. Кохма и п.Повязновский, наиболее крупные потребители:

- МУП «ЖКХ Кохмабытсервис»: 107,8 тыс. Гкал.;
- ООО «Контур - Т»: 8 тыс. Гкал.;
- ООО «ИнвестЭнерго»: 14 тыс. Гкал.

## **2.5 Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения**

В соответствии с п. 6 Требований к схемам теплоснабжения радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

С целью решения указанной задачи была рассмотрена методика, представленная в Методических указаниях по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго № 212 от 05.03.2019.

В соответствии с одним из основных положений указанной методики вывод о попадании объекта возможного перспективного присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается исходя из следующего условия: отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию тепломагистрали к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100 %. В противном случае рассматриваемый объект не попадает в границы радиуса эффективного теплоснабжения, и присоединение объекта к системе централизованного теплоснабжения является нецелесообразным.

Изложенный принцип, в соответствии с Требованиями к схемам теплоснабжения, был использован при определении целесообразности переключения потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ, а также при оценке эффективности подключения перспективных потребителей к СЦТ от существующих источников тепловой энергии (мощности). Все решения по развитию СЦТ города, принятые в рекомендованном сценарии, разработаны с учетом указанного принципа.

В перспективе для определения попадания объекта, рассматриваемого для подключения к СЦТ, в границы радиуса эффективного теплоснабжения необходимо использовать вышеописанный метод, т. е. выполнять сравнительную оценку совокупных затрат на подключение и эффекта от подключения объекта; при этом в качестве расчетного периода используется полезный срок службы тепловых сетей и теплосетевых объектов.

### **3 Раздел 3 Существующие и перспективные балансы теплоносителя**

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

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя на источниках сформированы по результатам анализа баланса тепловой мощности источника тепловой энергии и присоединенной тепловой нагрузки. Значения потерь теплоносителя в магистралях каждого источника принимаются с повышающим коэффициентом (1,05-1,1 в зависимости от химсостава исходной воды, используемой для подпитки теплосети, и технологической схемы водоочистки).

Расчет производительности ВПУ котельных для подпитки тепловых сетей в их зонах действия с учетом перспективных планов развития выполнен согласно СНиП 41-02-2003 «Тепловые сети» (пп.6.16, 6.18).

В таблице 3.1 представлены перспективные балансы производительности ВПУ источников теплоснабжения.

Таблица 3.1

Наименование источника теплоснабжения	Установленная производительность водоподготовительных установок, т/ч (кубм/ч)								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
котельная № 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1
котельная № 3	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 17	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Котельная №18	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Котельная №19	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Котельная №23	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Котельная №24	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
Котельная №25	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Котельная №30	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №31	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
Котельная №33	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
Котельная №35	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Котельная №37	80	80	80	80	80	80	80	80	80
Котельная №39	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
котельная № 41	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 43	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная № 44	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
котельная № 45	1	1	1	1	1	1	1	1	1
котельная № 46	1	1	1	1	1	1	1	1	1
котельная АО «Железобетон»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная АО «ИСК»	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная АО «Ивхимпром»	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00	50,00
котельная ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная АО «СТС»	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Наименование источника теплоснабжения	Установленная производительность водоподготовительных установок, т/ч (кубм/ч)								
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
котельная АО «ИСМА»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО «РесурсЭнерго»	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная ООО «Теплоснаб-2010»*	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	80,00	-	-	-
котельная ООО «Альфа»	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
котельная Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России»*	29,33	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
котельная ООО «ИЭК-1»	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
котельная ООО «Альянс-Профи»	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06	54,06
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"*	-	-	-	-	-	-	-	-	-
котельная «ТЭС»	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
Котельная АО «Водоканал»	1	1	1	1	1	1	1	1	1
ИвГЭЦ-2	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00	1000,00
ИвГЭЦ-3	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00

\*с учетом поступивших заявлений о выводе из эксплуатации котельных Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России» и котельной Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала АО "РЖД" рассматривается вопрос передачи в муниципалитет указанных источников тепловой энергии с последующей передачей в эксплуатацию АО «ИвГТЭ». Необходимо отметить, что требуется проведение оценки целесообразности организации получения бюджетным потребителям и населению, в настоящий момент получающим тепловую энергию и теплоноситель, от котельной ООО «Теплоснаб-2010».

Информация о перспективном потреблении воды источниками теплоснабжения представлена в таблице ниже.

Таблица 3.2

Наименование источника теплоснабжения	Объем потребления воды, м <sup>3</sup>	
	2020 г.	2021 г.
котельная № 2	1470,65	1471,16
котельная № 3	2612,66	2462,27
котельная № 17	3292,61	3258,15
Котельная №10	1346,02	1342,67
Котельная №18	724,06	699,02
Котельная №19	23375,81	22982,80
Котельная №23	21727,94	16165,87
Котельная №24	1921,48	1888,42
Котельная №25	1416,96	1409,70
Котельная №30	1975,45	1728,76
Котельная №31	40553,78	39645,71
Котельная №33	35746,33	33982,18
Котельная №35	38876,86	38831,42
Котельная №37	265528,20	255330,53
Котельная №39	138,23	137,68
котельная № 41	808,29	773,11
котельная № 43	75,80	74,35
котельная № 44	392,81	355,16
котельная № 45	147,66	165,03
котельная № 46	5056,02	4724,23
ИвТЭЦ-2	3 133 833	2 972 930
ИвТЭЦ-3	2 378 066	2 322 760

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

В соответствии с п. 6.16 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели).

Информация об объеме воды, необходимой для работы систем теплоснабжения в аварийном режиме представлена в таблице ниже.

Таблица 3.3

Наименование системы теплоснабжения	Объем трубопроводов тепловых сетей, м3	Объем компенсации потерь теплоносителя в аварийной режиме м3/ч.	Производительность ХВО, т/ч
котельная №2	5	0,01	–
котельная №3	23	0,046	–
котельная №10	–	–	–
котельная №17	2	0,004	1,0
котельная №18	10	0,02	8
котельная №19	16	0,032	50,0

Наименование системы теплоснабжения	Объем трубопроводов тепловых сетей, м3	Объем компенсации потерь теплоносителя в аварийной режиме м3/ч.	Производительность ХВО, т/ч
котельная №23	477	0,954	12,12
котельная №24	13	0,026	–
котельная №25	3	0,006	3,0
котельная №30	8	0,016	–
котельная №31	24	0,048	25,0
котельная №33	103	0,206	10,39
котельная №35	20	0,04	–
котельная №37	989	1,978	102,32
котельная №39	2	0,004	–
котельная №41	3	0,006	–
котельная №43	–	–	–
котельная №44	4	0,008	–
котельная №45	1	0,002	–
котельная №46	15	0,03	–
Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	42675,5	15,6962	3500,0
ООО "Теплоснаб-2010"	48,6	0,0972	–
АО "Водоканал"	15	0,03	1,0
ИБХР ФКУ "ЦОУМТС МВД России"	3,9	0,0078	25,48
ООО "Ивановская энергетическая компания-1"	1,8	0,0036	–
ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	41,5	0,083	–
ПАО "МРСК Центра и Приволжья"-филиал Ивэнерго	0,1	0,0002	–
ООО "Альфа"	7,8	0,0156	0,03
ООО "СТС"	29,8	0,0596	–
ЗАО "Управляющее предприятие жилищно- коммунального хозяйства"	2,6	0,0052	–
ООО "ТДЛ Энерго"	266	0,532	–
ООО "Альянс Профи"	76,5	0,153	–
Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	326,3	0,6526	–
АО "ИСК"	45,9	0,0918	6,81
АО "Ивхимпром"	12,8	0,0256	50,0
АО "Железобетон"	87,9	0,1758	–
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ (котельная №33)	1,5	0,003	–
АО "ИСМА"	19,2	0,0384	–
МП "Городской оздоровительный центр"	2,3	0,0046	–
ОАО "Ивановская областная типография"	0,5	0,001	–
ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ (котельная №42)	169,5	0,339	–
ООО "РесурсЭнерго"	92,5	0,185	–

## **Раздел 4 Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения города Иваново**

### **Общие положения**

Мастер-план развития системы теплоснабжения муниципального образования «город Иваново» (далее «Мастер-план») в актуализируемой схеме теплоснабжения выполняется в соответствии требованиям Постановления Правительства РФ от 16.03.2019 г. №276 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» и «Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения», утвержденных совместным приказом Минэнерго России и Минрегиона России от 05.03.2019 г. № 212.

Мастер-план схемы теплоснабжения предназначен для описания и обоснования отбора вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

В основу разработки сценариев, включенных в Мастер-план, положены базовые принципы технической политики развития системы теплоснабжения муниципального образования г. Иваново, определяющие возможные варианты развития систем теплоснабжения, а именно:

- присоединение новых потребителей осуществляется преимущественно на обслуживание от источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии с учетом технико-экономической целесообразности;

- повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом достигается, в числе прочего, за счет переключения потребителей котельных на обслуживание от источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии;

- строительство новых (особенно расположенных в районах жилой застройки) и эксплуатация существующих источников тепловой энергии должны осуществляться с учетом минимизации вредного воздействия на окружающую среду (атмосферный воздух, водный бассейн, шумовое воздействие);

- повышение надёжности систем теплоснабжения будет обеспечено систематической реконструкцией участков трубопроводов тепловых сетей и строительством новых резервирующих перемычек;

- запрещается присоединение (подключение) внутридомовых систем горячего водоснабжения к тепловым сетям по схеме с непосредственным разбором теплоносителя на цели горячего водоснабжения из систем отопления (открытая схема).

Каждый вариант сценариев обеспечивает покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в МО г. Иваново. Критерием этого обеспечения является соблюдение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления,

вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплоснабжения. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источника тепловой энергии является главным условием для разработки сценариев (вариантов) Мастер-плана.

В соответствии с ПП РФ №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения по развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Варианты сценариев Мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей. Следует подчеркнуть, что варианты «Мастер-плана» не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства источников тепловой энергии и тепловых сетей. Для этих целей служат проектные решения, в которых уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в вариантах Мастер-плана. Перед проектированием организациями-инвесторами и/или будущими собственниками строящихся объектов должна проводиться оценка экономической эффективности финансовых затрат, даваться оценка инвестиционной целесообразности и привлекательности проектов.

Представленный Мастер-план носит предварительный характер и может быть скорректирован при актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования «город Иваново».

#### **4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения**

В схеме теплоснабжения МО г. Иваново сформированы следующие основные сценарии развития схемы теплоснабжения:

- **Сценарий 1. Инерционный.** Сохранение существующих зон действия источников тепловой энергии без изменений. Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

- **Сценарий 2. Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч.** Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч. Присоединение перспективной тепловой нагрузки и реализация мероприятий, направленных на решение выявленных проблем теплоснабжения и реализацию основных принципов схемы теплоснабжения.

При сценарии 2 отпуск тепловой энергии от новой водогрейной котельной потребителям, подключенным в настоящий момент к ИвТЭЦ-2, начнется с 2023 г.

В настоящий момент производится оценка стоимости компенсирующих мероприятий для всесторонней оценки финансовой нагрузки и возможных последствий.

Все сценарии являются альтернативными друг другу и реализация одного из них исключает исполнение другого.

#### 4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения города Иваново

Оборудование Ивановской ТЭЦ-2 имеет высокий уровень износа и требует весомых затрат на поддержание его эксплуатационной готовности. Отдельные организационные и технические мероприятия по увеличению эффективности работы не могут улучшить сложившуюся ситуацию без принятия кардинальных решений. В условиях ужесточения требований в области промышленной безопасности, спрогнозировать реальные затраты на поддержание в исправном состоянии существующее оборудование, затруднительно.

При реконструкции ИвТЭЦ-2 планируется вывод генерирующих мощностей ИвТЭЦ-2:

Станционный номер	Тип ТГ	Год ввода в эксплуатацию	Завод-изготовитель	Установленная электрическая мощность, МВт	Маркировка турбины	Завод-изготовитель	Наработка на 01.01.2019, часы
1	ТВС-32-УЗ	1980	Привод (ОАО), г.Лысьва	25,000	ПТ-25-90/10М	Калужский турбинный завод, г. Калуга	242 637
2	ТВС-32-УЗ	1981	Привод (ОАО), г.Лысьва	25,000	ПТ-25-90/10М	Калужский турбинный завод, г. Калуга	248 659
3	ТВФ-63-2УЗ	1984	Сибэлектротяжмаш (ЗАО), г.Новосибирск	65,000	ПТР-65-8,8/0,12	ЗАО "Теплоэнергосервис-СП"	126 460
4	ТВС-32-УЗ	1987	Привод (ОАО), г.Лысьва	25,000	ПТ-25-90/10М	Калужский турбинный завод, г. Калуга	154 684
5	ТВФ-60-2	1968	Электросила, Силовые машины (ОАО), г.Санкт-Петербург	60,000	ПТ-60-90/13	Ленинградский металлический завод, г.Санкт-Петербург	298 355

А также котлов:

Станционный номер	Маркировка оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид сжигаемого топлива		КПД брутто, %	Завод-изготовитель	Наработка на 01.01.2019, часы
				основное	резервное			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТП-170	1954	106,200	газ	мазут	90,55	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог	299 214

Станционный номер	Маркировка оборудования	Год ввода в эксплуатацию	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Вид сжигаемого топлива		КПД брутто, %	Завод-изготовитель	Наработка на 01.01.2019, часы
				основное	резервное			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	ТП-170	1954	106,200	газ	мазут	88,00	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог	383 032
3	ТП-170	1955	106,200	газ	мазут	91,29	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог	359 279
4	ТП-170	1956	106,200	газ	мазут	86,90	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог	370 065
5	ТП-170	1957	106,200	газ	мазут	83,90	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог	310 885
6	ТП-170	1958	106,200	газ	мазут	89,02	ТКЗ Красный котельщик, г. Таганрог	329 176
7	БКЗ-220	1967	129,800	газ	мазут	93,64	Барнаульский котельный завод, г. Барнаул	269 251
8	БКЗ-220	1969	129,800	газ	мазут	93,42	Барнаульский котельный завод, г. Барнаул	252 988

Взамен выводимого оборудования планируется реализация ряда мероприятий для обеспечения вывода из эксплуатации генерирующего оборудования ИвТЭЦ-2, основными из которых является строительство и ввод в работу четырех современных автоматизированных водогрейных котла типа КВГМ-100. Реализация этого проекта позволит заместить тепловую мощность в ГВС генерирующего оборудования ИвТЭЦ-2 в объеме максимально достигнутой выдачи тепловой мощности в ГВС. В целях соблюдения сроков выполнения, намеченных планов по замещению мощностей основная часть СМР должна быть выполнена до начала отопительного сезона 2022/2023 гг., в том числе при находящемся в работе оборудовании станции. Проведение ПНР может быть выполнено одновременно с началом отопительного сезона в 2022 году.

Основные плановые характеристики по окончании реализации проекта:

- Тепловая мощность - 400 Гкал/ч;
- УРУТ т/э - 163 кг/Гкал.

#### Сравнение двух вариантов сценариев развития мастер-плана

Показатели	Сценарий 1. Инерционный	Сценарий 2. Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч.
Коэффициент использования установленной мощности %	23,8	25,9
Объем сжигания топлива на	256	147

Показатели	Сценарий 1. Инерционный	Сценарий 2. Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч.
электростанции/котельной (тыс. т.у.т.)		
Состояние надежности теплоснабжения, количество аварийных ситуаций/инцидентов ИвТЭЦ-2 (ед.)	10	0

**Выводы:** сценарий 2 и предусмотренные им мероприятия позволят оптимизировать затраты на производство тепловой энергии, данный сценарий в большей мере обеспечивает надежность теплоснабжения. Требуется всесторонний экономический анализ сопутствующих компенсирующих мероприятий, а также возможных сроков их реализации, в том числе с учетом стесненных условий городской застройки.

## Раздел 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 города Иваново, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии

Перспективная тепловая нагрузка на осваиваемых территориях города Иваново обеспечивается от существующих источников. Строительство новых источников тепловой энергии не требуется.

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

Реконструкция источников тепловой энергии с целью обеспечения перспективной нагрузки в существующих и перспективных зонах действия источников тепловой энергии не требуется.

### 5.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

В данном разделе представлены предложения по техническому перевооружению источников теплоснабжения, находящихся в районах, где оптимизация схемы теплоснабжения нецелесообразна по причине значительной удаленности источников друг от друга или особенностей географического расположения.

Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» представлены в таблице ниже.

Таблица 5.1

№ п/п	Мероприятие	Установленная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб.	Год реализации
		до реализации мероприятий	после реализации мероприятий		
1	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 2	1,17	1,17	4 620,24	2028-2029
2	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 3	0,95	0,95	10 771,49	2030-2031
3	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 10	0,85	0,67	4 805,33	2026-2027
4	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 17	0,95	0,95	7 260,03	2030-2031
5	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 19	8,00	4,3	16 532,45	2022-2023
6	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 23	21,90	18,9	61 058,34	2023-2027
7	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 24	1,72	0,76	17 218,92	2019-2021
8	техническое перевооружение	1,83	1,83	2 512,32	2025-2026

№ п/п	Мероприятие	Установленная мощность, Гкал/ч	Установленная мощность, Гкал/ч	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб.	Год реализации
		до реализации мероприятий	после реализации мероприятий		
	(реконструкция) котельной № 25				
9	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 31	4,68	4,68	27 043,91	2024-2025
10	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 33	7,74	7,74	60 772,04	2026-2029
11	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 35	2,13	1,7	7 067,93	2023-2024
12	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 37	78,4	73,36	24 599,62	2024-2025
13	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 39	0,39	0,39	4 077,02	2034-2035
14	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 41	0,88	0,88	6 927,41	2031-2032
15	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 43	0,34	0,34	2 601,46	2033-2034
16	техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 44	1,63	1,63	2 036,48	2035

Информация по техническому перевооружению источников тепловой энергии филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» представлена в таблице ниже.

**Таблица 5.2**

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
1	Техническое перевооружение кровли и фонаря КО главного корпуса ИвТЭЦ-3	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	8 940,00	2021
2	Техническое перевооружение ж/д путей для перевозки опасных грузов	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	5 876,40	2021-2023
3	Техническое перевооружение главного корпуса ИвТЭЦ-2	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	26 400,00	2022
4	Техническое перевооружение узла разгрузки кислоты и щелочи	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	4 800,00	2022
5	Техническое перевооружение ХВО-4	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	5 400,00	2022
6	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	1 831 000,00	в стадии согласования
7	Техническое перевооружение замена II ступени ВЗП (верхние куба) котла ТП-87 ст.№4	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	46 116,00	2021
8	Техническое перевооружение ГРУ-6кВ, ЗРУ 35 кВ, ОРУ-110 кВ с заменой коммутационных аппаратов	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	24 600,00	2021-2023
9	Техническое перевооружение технологических схем в связи с закрытием ИвТЭЦ-2	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	30 840,00	2021-2023
10	Техническое перевооружение главного корпуса	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	6 000,00	2021

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
11	Техническое перевооружение к.а.ст.№7	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	15 000,00	2021
12	Техническое перевооружение мостового крана ТО КТЦ	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	20 400,00	2021
13	Техническое перевооружение 1 ступени ВЗП (нижние куба), воздуховода горячего воздуха тракт В (с изготовлением) котла ТП-87 ст.№2	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	51 000,00	2020-2022
14	Техническое перевооружение схемы питания электрооборудования СН береговой насосной станции	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	7 167,60	2020-2022
15	Модернизация схемы подачи магнетита	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	10 320,00	2020-2022
16	Техническое перевооружение замена боковых экранов от нижних коллекторов до отм.+21м., 4 ст.КПП и воздуховода горячего воздуха трактВ (с изготовлением) котла ТП-87 ст.№5	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	50 764,00	2023
17	Техническое перевооружение аккумуляторной батареи №3	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	10 800,00	2023

Информация по техническому перевооружению источников тепловой энергии из инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций представлена в таблице ниже.

**Таблица 5.3**

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
1	Автоматизация котельной ООО «РесурсЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	278,25	2020
2	Модернизация котельной ООО «РесурсЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	2373,74	2020
3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной, расположенной по адресу: г. Иваново, ул. 23-я Линия, д. 18 ООО «ТЭС»	153025, г. Иваново, ул. Тимирязева, д. 1.	39604,6	2017-2018
4	Реконструкция газовой котельной. Разработка проектной документации на монтаж дополнительного водогрейного котла для нужд ГВС. Приобретение котлоагрегата водогрейного газового типа GEFFEN MB 1.1-380 (380кВт), дополнительного оборудования, трубопроводов, арматуры и необходимых комплектующих. Монтаж водогрейного котла мощностью 380 кВт, его обвязка	г. Иваново, ул. Кузнецова, д. 116	2785,46	2020

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
	по теплоносителю, природному газу отведению дымовых газов. АО "ИВХИМПРОМ"			

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, и котельных в настоящем документе не предусматривается.

#### **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**

Предусматривается вывод Ивановской ТЭЦ-2 из эксплуатации со строительством современной, автоматизированной водогрейной котельной, мощностью 400 Гкал/час.

В настоящее время в филиале «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на Ивановской ТЭЦ-2 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегата ст.№5.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.07.07 №484 получено согласование АО «СО ЕЭС» (письмо №В32-І-19-11739 от 11.10.19г. «О выводе из эксплуатации энергетического оборудования») и издан Приказ Министерства энергетики РФ №16 от 21.01.2020 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегата №5 Ивановской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» с 01.10.2020 года.

На вывод данного оборудования так же получено согласование Администрации г.Иваново (письмо №02-22-10298 от 29.11.19 «О выводе оборудования ИвТЭЦ-2»).

Издан приказ Министерства энергетики РФ №1290 от 28.11.2019 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегатов №1,2,3,4 Ивановской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (письмо №14324/09 от 29.11.19г. «О выводе из эксплуатации генерирующего оборудования Ивановской ТЭЦ-2»), согласно которого разрешен вывод из эксплуатации ТГ ст.№1,4 с 01.11.2020 и ТГ ст.№2,3 с 01.11.2022 года.

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

Мероприятия по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории города Иваново не планируются.

## **5.7 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации**

На перспективу до 2035 года, перевод котельных, в пиковый режим работы по отношению к источникам тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии не предусмотрен.

## **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**

По данным полученным от ресурсоснабжающих организаций г. Иваново ниже приведены фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети по источникам теплоснабжения г.Иваново.

Температурный график 150/70 с точкой излома в 63 °С используется на ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3.

Температурный график 95/70 °С используется на следующих источниках теплоснабжения: Котельная №2,3,10,17,24,25,30,31,41,46 АО «ИвГТЭ», котельная АО «Железобетон», котельная АО «Ивстройкерамика», котельная АО «Ивхимпром» котельная ООО «Теплоснаб-2010», котельная ГОУ ВПО «Ивановский энергетический университет», , котельная ООО «СТС», котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», котельная АО «ИСМА», Котельная ООО «ТЭС», котельная ООО «РесурсЭнерго», котельная АО «Газпромнефть-Терминал», котельная АО «Ивановоглавснаб», котельная АО «Владгазкомпания».

Температурный график 95/70 с точкой излома 65 °С используется на котельной №18 АО «ИвГТЭ».

Температурный график 95/70 без ГВС используется на котельной №39,43,44,45 АО «ИвГТЭ».

Температурный график 105/70 без ГВС используется на котельной ООО «ТДЛ-Энерго».

Температурный график 105/70 с точкой излома 65 °С используется на котельной ОАО «РЖД», котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная 42).

Температурный график 105/70 с точкой излома 60 °С используется на котельной ООО «Купол».

Температурный график 105/70 °С используется на котельных №1, 23, 33 АО «ИВГТЭ», котельной ООО «Альянс-Профи» и котельной ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная № 42), котельной АО «Водоканал»).

Температурный график 105/70 с точкой излома 63 °С используется на котельной №37 АО «ИВГТЭ».

Температурный график 105/70 со срезкой 70 °С используется на котельной ООО «ТДЛ Энерго».

Температурный график 130/70 с точкой излома 60 °С используется на котельной №19 АО «ИВГТЭ».

В рамках проведения процедур по актуализации Схемы теплоснабжения МО г. Иваново от ряда теплоснабжающих организаций поступили предложения (замечания) по изменению действующих графиков котельных:

- ООО «Альфа» выступила с предложением утвердить для эксплуатируемой системы теплоснабжения график отпуска тепловой энергии от котельной 115/70 °С с нижним спрямлением на 65°С;

- Филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» предлагается изменение режимов работы источников теплоснабжения по давлению:

Источник	Предлагаемое давление в прямом/обратном трубопроводе (P1/P2), кгс/см <sup>2</sup>	Допустимый % отклонений
ИВТЭЦ-2	9,2 / 2,0	+/- 5%
ИВТЭЦ-3	9,5 / 1,5	+ / - 5%

По итогам проведенной оценки предоставленных предложений сделан вывод о том, что в текущих условиях организации схемы теплоснабжения экономическая и технологическая обоснованность изменения температурных графиков, как по параметрам температуры, так и давлению, отсутствуют.

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

Перспективная установленная тепловая мощность по каждому источнику теплоснабжения с указанием сроков ввода в эксплуатацию основного оборудования и его установленной мощности представлена в пункте 5.3 данного документа.

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

Рассмотрены варианты использования низкопотенциальной энергии канализационных стоков, солнечной и геотермальной энергии, энергии биомасс. По итогам рассмотрения различных

возможных технологий использования альтернативных и возобновляемых источников энергии в СЦТ города Иваново определено:

- большинство из рассмотренных технологий являются экспериментальными, в России отсутствуют действующие продолжительное время проекты-аналоги; данный факт не позволяет сделать вывод о достаточности уровня надежности теплоснабжения, что, в свою очередь, противоречит требованиям к развитию СЦТ;

- капитальные затраты на реализацию проектов в значительной степени зависят от внешнеэкономической ситуации, в частности — от колебаний курса европейской валюты (в связи с большим уровнем импортных комплектующих в составе оборудования);

- удельные капитальные затраты в строительство теплоисточников на возобновляемых ресурсах значительно выше, чем для газовых котельных и ТЭЦ.

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

### **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 строительству тепловых сетей в МО г. Иваново, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, в настоящей схеме теплоснабжения не требуются.

### **6.2 Предложения по строительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах города Иваново под жилищную, комплексную или производственную застройку**

В соответствии с техническими условиями на подключение, выданными теплоснабжающими организациями, в ближайшей перспективе к тепловым сетям ожидается подключение следующих объектов:

**Таблица 6.1**

<b>Наименование проекта</b>	<b>Длина, м</b>	<b>Диаметр, мм</b>	<b>Материал трубопровода</b>	<b>Способ прокладки</b>	<b>Обоснования</b>	<b>Объем финансовых потребностей, тыс. руб. с НДС</b>	<b>Год реализации проекта</b>
мероприятия инвестиционных программ							
АО "ИвГТЭ"							
Подключение жилого дома, расположенного по адресу: Ивановская область, Ивановский	85	76	сталь	подземная канальная	Подключение потребителя	2202,63*	2022

район, ул. Лежневская, д.46А (кадастровый номер земельного участка 37:24:040134:218) диаметр 76 мм L=85м по каналу.						
---	--	--	--	--	--	--

\*-объем финансовых потребностей указан в ценах 2020 года с индексацией к 2021.

Действующие технические условия, выданные АО «Ивгортеплоэнерго» на присоединение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения (по состоянию на 2020 год):

**Таблица 6.2**

№ п/п	Номер и дата выдачи технических условий	Кому выданы	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час	Точка подключения	Срок действия технических условий
<b>Источник теплоснабжения - ТЭЦ-2,3</b>						
1	2397	УКС Администрации г.Иваново	Строительство общеобразовательного учреждения (школы) на 350 мест по ул. Генерала Хлебникова в г.Иваново (строительство пристройки к зданию гимназии №36 по ул. Генерала Хлебникова, дом 32	0,3932	точка врезки до ИТП в гимназии №36	27.03.2017-27.03.2020-01.03.2022г
2	2435	ООО "Нейрософт"	административное здание по ул.Воронина, 3А	0,2854	Д-66.19	14.12.2017-14.12.2020
3	2444	ООО ТПФ "СМЕНН"	многоквартирный жилой дом ЖК "Янтарь" с размещением на 1-м этаже нежилых помещений по адресу: ул.Воронина, у д.3а и д.5а	0,879	Д-66.17	29.03.2018-29.03.2021
4	2450	УКС Администрации г.Иваново	Общеобразовательная школа на 700 учащихся в микрорайоне "Сухово-Дерябихский" г.Иваново Ивановской области	2,113	новая ТК на участке трассы от Д-15 до Д-15.02	18.04.2018-18.04.2021
5	2454	ФКУ СИЗО-1 УФСИН России	режимный корпус №4 и система горячего водоснабжения объектов учреждения по ул.Болотная 2	2,062	насосная станция №19 по ул.Косарева 9	21.05.2018-21.05.2021
6	2455	ФКУ ИК-7 УФСИН России	объекты учреждения по ул.Болотная 12	2,6	насосная станция №19 по ул.Косарева 9	21.05.2018-21.05.2021
7	2457	Прокуратура Ивановской области	Реконструкция объекта незавершенного строительства по ул.Станкостроителей,1	0,059	Д-63.10	01.06.2018-01.06.2021

№ п/п	Номер и дата выдачи технических условий	Кому выданы	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час	Точка подключения	Срок действия технических условий
			8 (литер А1)			
8	2463	ООО "ХимТехник"	Объект незавершенного строительства, расположенный по адресу: г.Иваново, ул.Котовского, д.22, назначение объекта-административное здание фермерского центра	0,11904	Д-33.49	07.08.2018-07.08.2021
9	2464	Администрация Ивановского муниципального района	Строительство детского сада на 120 мест на земельном участке с кад.№37:05:031657:577, расположенным по адресу: Ивановская область, Ивановский район, д.Коляново, улица Школьная	0,2432	новая ТК на трассе от Д-92.26 до д.81 по ул.Школьная	13.08.2018-13.08.2021
10	2469	Ивановский филиал ЧОУ ВО "Институт управления"	административное здание по улице Котовского в районе Камвольного комбината	1,616	Д-37.07/1	04.09.2018-04.09.2021
11	2483	Ковалев Сергей Вячеславович, Корчагин Игорь Витальевич	реконструкция админ.здания под многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями офисов по ул.Лежневская, д.46а	0,353	В-120.06	06.02.2019-06.02.2022
12	2484	Кузнецов Леонид Иванович	административное здание по ул.Кузнечная на зем.уч.с кадастровым номером 37:24:040108:662	0,061	В-24.64 или В-24.104	07.02.2019-07.02.2022
13	2490	ООО СК "Домо-Строй"	многоквартирный жилой дом по адресу г.Иваново, ул.2-я Полевая на зем.уч.37:24:010246:1388	1,031	Д-131.01	28.02.2019-28.02.2022
14	2493	ЧПОУ ИФК	реставрационные работы здания по пр.Ленина, 112	0,3512	сущ.т.ввод	27.03.2019-27.03.2022
15	2495	ЗАО "Кран-Инвест"	жилая часть (2-10этажи) реконструируемого здания административного назначения по ул.Ермака, д.45	0,264	В-64.20	28.03.2019-28.03.2022

№ п/п	Номер и дата выдачи технических условий	Кому выданы	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час	Точка подключения	Срок действия технических условий
16	2498	ООО "МБС"	Здание магазина, расположенного по адресу: г.Иваново, ул.Генерала Хлебникова, у д.12	0,053	Д-129.13	22.04.2019-22.04.2022
17	2510	ООО "Высотка"	многоквартирный жилой дом со встроенными помещениями и подземной автостоянкой по ул.Кулонковых, д.104	2,651	Д-33.02/11	06.08.2019-06.08.2022
18	2511	МБДОУ "Детский сад №75"	пристройка на 90 мест в МБДОУ "Детский сад №75 по ул.Павленко, 28	0,338	В-134.103	06.08.2019-06.08.2022
19	2521	Сиддики А.К.М.Шахджахан	вторая очередь магазина, расп.по адресу: ул.Красной Армии, д.20б	0,0247	В-25.02	03.10.2019-03.10.2022
20	2522	ООО "АРК"	реконструкция магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли в жилой многоквартирный дом по адресу: г.Иваново, ул.Лежневская, 98	1,974	В-125.08	10.10.2019-10.10.2022
21	2524	ООО "Прогресс-Строй"	Многоквартирный жилой дом на зем.уч. 37:24:030129:664 ул.Сарментовой	1,12	С-21.17	15.10.2019-15.10.2022
22	2531	ООО "Оружейный центр "Динамо"	здание площадью 846кв.м.по адресу: г.Иваново, ул.10 Августа, д.8	0,187	А-21.20	06.12.2019-06.12.2022
23	2540	УКС Администрации г.Иваново	Строительство школы на 350 мест в мкр.Рождественский	0,3932	новая ТК на трассе от УТ-2 до УТ-8	27.02.2020-27.02.2023
24	2541	УКС Администрации г.Иваново	Строительство пристройки на 350 мест к зданию МБОУ Гимназия №44 в г.Иваново Ивановской области	0,3932	ТК-Д-18.62	27.02.2020-27.02.2023
25	2544	Гучигов Б.И.	Здание многофункционального делового оздоровительного комплекса, расположенного на земельном участке №37:24:010109:183по адресу:г.Иваново, пр.Ленина 12А	0,2512	новая ТК на трассе от А-89.06/1 до д.10 по пр.Ленина	16.03.2020-16.03.2023

№ п/п	Номер и дата выдачи технических условий	Кому выданы	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час	Точка подключения	Срок действия технических условий
26	2551	ОАО ЭЗ "Импульс"	административно-производственное здание по ул.Свободная 2	2,63	т.врезки на надз.уч.т.трассы от А-2.29 до д.39 по ул.Суворова	31.07.2020-31.07.2023
27	2552	УФНС России по Ив.обл.	восстановление теплоснабжения здания в связи с его капитальным ремонтом и увеличением тепловой нагрузки объекта: часть административного здания по ул.Строительная, 5	0,5296	В-114.01 или В-114.03	04.08.2020-04.08.2023
28	2555 предв.	Департамент строительства и архитектуры Ивановской обл.	строительство инфекционного госпиталя на 360 коек в г.Иваново по адресу ул.Любимова, 1	6,61	новая ТК на уч.т.тр.от д-71.02/1 до Д-22.08	14.08.2020-14.08.2023
29	2557	Абдул Н.	Нежилое здание (производственный комплекс, лит.юА8-А-18), расположенное по адресу: г.Иваново, ул.Косякова, д.37	1,319	ТК А-2.77	03.09.2020-03.09.2023
30	2560	УКС Администрации г.Иваново	Строительство детского сада в районе Рабочего поселка г.Иваново", расположенного на земельном участке с кадастровым номером 37:24:040607:626 по адресу: г.Иваново, пересечение улиц Рабфаковской и 2-й Энергетической	0,235	1-В-89.22 2-новая ТК на трассе от В-89.22 до В-89.26	01.10.2020-01.10.2023
Источник теплоснабжения - Котельная АО "ИвГТЭ" №37						
31	238	Корчагин Н.Ю., Седова И.Г.	Строительство магазина у д.114 по ул.Н.Неман (на трех зем.участках с кадастровыми №№37:24:020447:1777, 37:24:020447:1771 и 37:24:020447:1639)	0,084	Т037005	15.08.2018-15.08.2021
32	247	ЖКС №4 филиала ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны России по ВКС	нежилые здания по адресу: г.Иваново, П/о №14, д.313, здания №156 и №243	0,1242	Т037087, возм.использование собств.т.с.от Т037098 до Т0370102	23.03.2020-23.03.2023
33	251	УКС Администрации г.Иваново	пристройка на 57 мест в МБДОУ "Детский сад №152" по адресу:г.Иваново, 14-Почтовое отделение,	0,095	Т037022	14.08.2020-14.08.2023

№ п/п	Номер и дата выдачи технических условий	Кому выданы	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/час	Точка подключения	Срок действия технических условий
			д.8			
Источник теплоснабжения - Котельная ФГБОУ УВО "ИГЭУ им.Ленина"						
34	Договор о подключении	ООО СП «КАПИТАЛСТРОЙ»	Многоквартирный жилой дом по адресу: г.Иваново, ул.Лебедева-Кумача, 1А	0,216	ТК-17	03.04.2020-03.10.2021

Действующие технические условия, выданные филиалом «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на присоединение объектов теплоснабжения к системам теплоснабжения (по состоянию на 2020 год):

**Таблица 6.3**

№ п. п	№ ТУ, дата выдачи	Кому выданы	Наименование объекта	Суммарная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Срок действия ТУ	Информация о стадии строительства объекта
1	50100-171-00430 13.02.2018	Кулдышеву Б.В.	Административное здание	0,0931	3 года	неизвестно
2	50100-171-00762 21.03.2018	ОАО «ДСК»	ФОК	1,17	3 года	неизвестно
3	50100-171-01049 11.04.2018	ООО «Славянский дом»	МКД	1,0169	3 года	неизвестно
4	50100-171-01050 11.04.2018	ООО «Славянский дом»	МКД	0,7261	3 года	неизвестно
5	50100-171-01051 11.04.2018	ООО «Славянский дом»	МКД	0,416	3 года	неизвестно
6	6210/50100-171-01541 28.05.18	Учреждение ФКУ ИК-7 УФСИН России	Административное здание	2,6	3 года	неизвестно
7	50100-171-02333 03.08.2018	Левину Д.А.	МКД	2,234	3 года	неизвестно
8	50100-171-03721 18.12.2018	Артемьеву С.А.	Научно-производственный центр	0,1	3 года	неизвестно
9	50100-171-01406 02.06.2020	ООО ДАД Управление недвижимостью	Перевод помещений из производственных в офисные	0,7791	3 года	неизвестно
10	50100-171-02058 05.08.2020	МУПП "Кохмабытсервис"	Подключение к сетям теплоснабжения МКД	1,34	3 года	неизвестно

В настоящее время, в магистральных тепловых сетях контура ИвТЭЦ-2 исчерпана пропускная способность тепловой энергии по ряду направлений схемы, гидравлический расчёт показывает, что при подключении дополнительной тепловой нагрузки у части конечных потребителей снижается располагаемый перепад ниже допустимого для обеспечения стабильной работы системы элеваторов отопления. Наиболее критические участки (узкие места), по причине которых происходит снижение давления, приведены ниже, развитие схемы контура ТЭЦ-2 и подключение новых потребителей по данным направлениям без дополнительных мероприятий

технически невозможно:

Таблица 6.4

Наименование участка	Параметры для перекладки (диаметры т/сетей)	
	существующий	необходимый
С-31-С-32	Ду300	Ду400
С-32-С-33	Ду300	Ду400
С-33-С-34	Ду300	Ду400
С34-С-35	Ду300	Ду400

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, для обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников теплоснабжения, не предусматривается.

При наличии таких условий распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии осуществляется на конкурсной основе в соответствии с критерием минимальных удельных переменных расходов на производство тепловой энергии источниками тепловой энергии, определяемыми в порядке, установленном основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, на основании заявок организаций, владеющих источниками тепловой энергии, и нормативов, учитываемых при регулировании тарифов в области теплоснабжения на соответствующий период регулирования.

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

Предложений по данному разделу нет.

**6.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, определяемых в соответствии с методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии, утверждаемыми уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти**

Информация по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения согласно инвестиционной программы АО «ИвГТЭ» (утв. Постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области №26-ип(тс)/1 от 17.07.2020 г.) на период 2020-2035 представлена в таблице ниже.

Таблица 6.5

№п/п	Мероприятие	Протяженность, м / Диаметр, мм	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
1.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до дома культуры (Минская,5)	11/89-от, 57-гвс 1 тр	621,26	2021
2.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-5 до дома 5 по улице 2-ая Минская	6/ 89/76	249,62	2021
3.	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6 до здания 7А по улице 2-й Минской (магазин)	18/ 57	364,88	2021
4.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до дома 2 по улице 2-ая Минская	25,5/ 76	543,69	2021
5.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-16	55/ 133-от, 57-гвс 1 тр	2 140,81	2021
6.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до дома 2в по улице 2-ая Минская	81/ 76-от, 57-гвс 1 тр	2 442,28	2021
7.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-25 до дома 9 по улице 2-ая Минская	19,2/ 76-от, 57-гвс 1 тр	734,47	2021
8.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-25 до дома 7 по улице 2-ая Минская	11,5/ 76-от, 57-гвс 1 тр	605,27	2021
9.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК27	40/ 108-от, 108-гвс 1 тр	1 925,83	2021
10.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-27 до дома 15 по улице 2-ая Минская	6/ 76-от, 57-гвс 1 тр	340,53	2021
11.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-18	14/ 108	512,09	2022
12.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-18 до дома 2а по улице 2-ая Минская	7/ 76	273,03	2022
13.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-18 до ТК-19	19/ 108	535,72	2022
14.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-19 до дома 4 по улице 2-ая Минская	20/ 76	467,66	2022
15.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-19 до дома 4а по улице 2-ая Минская	5/ 76	215,69	2022
16.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-9 до ТК-20	54/ 108	1 429,33	2022
17.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20 до дома 5 по 1-ому Минскому переулку	5/ 57	204,98	2022
18.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20 до ТК-21	70/ 108	1 551,53	2022
19.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до дома 3 по 1-ому Минскому переулку	9/ 57	304,20	2022
20.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до ТК-22	50/ 108	991,00	2022
21.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-22 до дома 1 по 1-ому Минскому переулку	7,8/ 76	276,97	2022
22.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10 до ТК-10.01	40/ 219-от, 57-гвс 1 тр	2 414,55	2022
23.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 2 по 1-ому Минскому переулку	25,8/ 76	566,56	2022
24.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 3 по 2-ому Минскому переулку	34/ 57	700,66	2022
25.	Реконструкция теплотрассы от tХП002 (забор АО "Ивхимпром") до Т01ХП	69/ 219	3 517,89	2023
26.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17	12/ 76	412,31	2023

№п/п	Мероприятие	Протяженность, м / Диаметр, мм	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
27.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4б по улице Минская	4,5/ 76	201,50	2023
28.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4в по улице Минская	8/ 76	298,05	2023
29.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10.01 до ТК11	34,5/ 159-от, 76-гвс 1 тр	2 004,63	2023
30.	Реконструкция участка тепловой сети от врезки между тепловыми камерами (ТК10 и ТК11) от ТК-10.01 до ТК-23	15,6/ 57	475,52	2023
31.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 6 по 1-ому Минскому переулку	15/ 57	411,03	2023
32.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 8/8 по улице 2-ая Минская	12,1/ 57	361,04	2023
33.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до дома 10 по улице 2-ая Минская	12,8/ 57	371,25	2023
34.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 12 по улице 2-ая Минская	12,2/ 57	370,09	2023
35.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 9 по 2-ому Минскому переулку	20/ 57	484,02	2023
36.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до дома 2а по 1-ому Минскому переулку	15/ 57	464,81	2023
37.	Реконструкция теплотрассы от В124 до дома 18 по улице Майорова	12,4/ 108	617,21	2023
38.	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)	9/ 108-от, 57-гвс	797,49	2024
39.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)	21/ 108-от, 108/57-гвс	1 809,68	2024
40.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)	17/ 108-от, 57-гвс	1 506,42	2024
41.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)	8/ 57	353,41	2024
42.	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17	15/ 89	697,31	2024
43.	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д.74 по улице Окуловой	7/ 89-от, 57-гвс	558,05	2024
44.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-ому Минскому переулку	19,1/ 76	490,10	2024
45.	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина	25/ 57	863,83	2024
46.	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова,105	180/ 108	2 728,65	2024
47.	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома №5 корпус 7 по Институтскому проезду	64/ 108	2 279,28	2025
48.	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной	22/ 76	869,47	2025
49.	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д.53 по пр.Бакинский	12/ 76-от, 57-гвс	301,60	2025
50.	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора АО «ИСМА» до ИСМА001	263/ 159	7 824,50	2025
51.	Реконструкция участка тепловой сети от забора АО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	216/ 219-от, 114-гвс 1 тр	13 338,21	2026
52.	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны	104,4/ 108	3 524,95	2027

№п/п	Мероприятие	Протяженность, м / Диаметр, мм	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
53.	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной	6/ 89	311,91	2027
54.	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора АО «ИСМА» до дома 61 по Бакинскому проезду	120,5/ 108	3 871,13	2027
55.	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСКОЖ003 и до дома 68 по улице Окуловой	37/ 76	1 303,41	2027
56.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыг" до дома 95 по улице Рабфаковская	47,7/ 76	1 495,51	2027
57.	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д.7 по ул Батурина	45/ 57	1 293,98	2027
58.	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду	75/ 76	2 342,11	2028
59.	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)	14/ 89-от, 57-гвс	1 295,63	2028
60.	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002	174,2/ 108	5 478,16	2028
61.	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия	20,5/ 108	1 113,61	2028
62.	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду	55/ 108	2 148,07	2028
63.	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до т0ИСКОЖ005 доТ0ИСКОЖ007 до Т0ИСКОЖ009 до дома 62 по улице Окуловой	227,4/ 89,57	5 249,67	2029
64.	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до т0ИСКОЖ011	334/ 159	7 792,52	2029
65.	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду	55/ 57	1 852,68	2030
66.	Реконструкция теплотрассы от ТК т0ИСКОЖ013 до Т015 до Т017 до Т019 до т021 до т023 и до д.82 по ул.Окуловой (д/с №6) и от т023 до д.82 (сети гвс от теплового пункта)"	407,5/ 76/57,89/40, 40- гвс	7 642,63	2030
67.	Реконструкция теплотрассы от тХП001(задвижки на территории АО "Ивхимпром") до бойлерной	10/ 159	267,24	2030
68.	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы	12,5/ 159-отоп, 57-гвс	469,78	2030
69.	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы	59,5/ 89-отоп, 57/32-гвс	3 166,40	2030
70.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-В.98 (переключение школы №35 по улице П.Коммуны, 60 на тепловые сети котельной ИвГЭУ по ул.Рабфаковская, д.34, от ТК3 до ТК5)	163/ 325	11 145,66	2031
71.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад №89 по ул.Лебедева-Кумача, д.1	90/ 110/160, 63/126	3 785,37	2031
72.	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д.74А по улице Окуловой	79/ 76-от, 57-гвс	3 665,67	2032

№п/п	Мероприятие	Протяженность, м / Диаметр, мм	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
73.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3	117,5/ 219-от, 108-гвс 1 тр	9 662,06	2032
74.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4	12/ 219-от, 108-гвс 1 тр	1 511,80	2032
75.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-ому Минскому переулку	14/ 89	555,57	2032
76.	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской	21/ 57	1 283,90	2033
77.	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до t0ЙСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой	66/ 159,89	3 643,85	2033
78.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12	15/ 159-от, 57-гвс 1 тр	1 536,08	2033
79.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26	26,2/ 89	994,93	2033
80.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24	59/ 108	2 010,49	2033
81.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14	35,5/ 159-от, 57-гвс 1 тр	2 953,88	2033
82.	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" через ТК 1 до стены школы №55 (ул. Рабфаковская, 14)	56/ 108	2 583,01	2033
83.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	30,8/ 89-от, 76-гвс	1 823,11	2034
84.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская	15/ 89-от, 57-гвс	1 101,38	2034
85.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15	54,9/ 108-от, 57-гвс	3 450,43	2034
86.	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7	74,2/ 219-от, 89-гвс	8 559,03	2034
87.	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская,6 (Ивановская обл.типография)	50/ 76	1 080,48	2035
88.	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы	5/ 108-от, 76-гвс	680,33	2035
89.	Реконструкция теплотрассы от tХП004 до д.130/9 по ул.Кузнецова	17,5/ 108-от, 40-гвс	811,48	2035
90.	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной №13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.	39/ 76-от, 25-гвс 1 тр	2 147,67	2035
91.	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) доТ02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп)4тр	33,8/ 89-от, 76/57-гвс	2 540,94	2035
92.	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы	14/ 108-от, 89/57-гвс	1 873,05	2035
93.	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до tХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн.знание) и от tХП003 до tХП004	92,9/ 108,89-от, 57/32,25-гвс 1 тр	5 162,29	2035

Информация по модернизации магистральных участков тепловых филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» согласно производственной программе предприятия представлена в таблице ниже.

Таблица 6.6

№п/п	Мероприятие	Диаметр, мм	Протяженность, км	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализаци и
1	Модернизация магистральной тепловой сети Е25 - Е26, мкр. Сухово-Дерябихский	720	0,51	35 680,46	2021
2	Модернизация магистральной тепловой сети В106 - В109, ул. Кузнецова	426	0,461	21 914,14	2021
3	Модернизация магистральной тепловой сети Е9 - Е11 мкр. ТЭЦ-3	820	0,32	25 000,00	2021
4	Модернизация магистральной тепловой сети А8 - А9, ул. 1-я Запрудная	630	0,224	15 526,76	2021
5	Модернизация магистральной тепловой сети В9 - А3.12 ул. Лакина	219	0,05	4 818,04	2021
6	Модернизация магистральной тепловой сети А9 - А9/1, ул. 1-я Запрудная	630	0,182	12 280,46	2021
7	Модернизация магистральной тепловой сети С1 - С2, пер. Столярный	630	0,536	40 854,30	2022
8	Модернизация магистральной тепловой сети С2 – С3 по пер. Столярный	630	0,172	13 504,93	2022
9	Модернизация магистральной тепловой сети В112/1 - В114, ул. Герцена	426	0,308	19 802,21	2022
10	Модернизация магистральной тепловой сети В114 - В116, ул. Герцена	426	0,33	21 281,85	2022
11	Модернизация магистральной тепловой сети В116 - В89, ул. Герцена	426	0,17	14 990,22	2022
12	Модернизация магистральной тепловой сети Д41 –Д43, ул. Панина	630	0,71	55 593,95	2023
13	Модернизация магистральной тепловой сети Д20 - Д21, Кохомское шоссе	1020	0,32	25 693,98	2023
14	Модернизация магистральной тепловой сети Д22 - Д23, Кохомское шоссе	1020	0,264	15 956,36	2023
15	Модернизация магистральной тепловой сети В21 – В22, ул. Станко	720	0,124	10 677,52	2023
16	Модернизация магистральной тепловой сети В19 – В20, ул. Московская	820	0,124	9 623,66	2023
17	Модернизация магистральной тепловой сети Д64-Д67 Ду 600 – 425м	600	0,425	67 920,27	2024
18	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 Ду 600 – 269 м	600	0,269	35 611,19	2024
19	Модернизация магистральной тепловой сети В17-В18 Ду 700 – 154 м	700	0,154	25 938,29	2024
20	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 Ду 600 – 202м.	600	0,202	14 244,47	2025
21	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Ду 1000– 118м.	1000	0,118	17 301,24	2025
22	Модернизация магистральной тепловой сети С4/1-С5 Ду 500 – 216м.	500	0,216	13 718,00	2025
23	Модернизация магистральной тепловой сети В60-В61 Ду 400 – 72м.	400	0,072	9 780,43	2025
24	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 Ду 700 – 60м.	700	0,06	3 810,56	2025
25	Модернизация магистральной тепловой сети Е26-Е29 Ду 700 – 264м.	700	0,264	60 488,27	2026
26	Модернизация магистральной тепловой сети А4-А6 Ду 600 – 217м.	600	0,217	14 332,77	2026

№п/п	Мероприятие	Диаметр, мм	Протяженность, км	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализаци и
27	Модернизация магистральной тепловой сети В38-В78 Ду 500 – 66м.	500	0,066	10 264,12	2026
28	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 Ду 300 – 277м.	300	0,277	33 885,39	2026
29	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 Ду 600 – 167м.	600	0,167	19 281,41	2027
30	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 Ду 600 – 511м.	600	0,511	35 450,95	2027
31	Модернизация магистральной тепловой сети В82-В84 Ду 300 – 116м.	300	0,116	6 594,40	2027
32	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 Ду 700 – 183м.	700	0,183	33 661,21	2028
33	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.13 Ду 400 – 140м.	400	0,14	10 001,50	2028
34	Модернизация магистральной тепловой сети А84-А85 Ду 300 – 84м.	300	0,084	12 018,36	2028
35	Модернизация магистральной тепловой сети Д50-Д51 Ду 500 – 135м.	500	0,135	18 645,66	2028
36	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 Ду 300 – 137м.	300	0,137	9 787,18	2028
37	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 Ду 600 – 118м.	600	0,118	18 720,05	2028
38	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 Ду 500 – 106м.	500	0,106	8 261,81	2029
39	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 Ду 500 – 106м.	500	0,106	16 577,12	2029
40	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В66 Ду 400 – 217м.	400	0,217	28 992,38	2029
41	Модернизация магистральной тепловой сети А6-А8 Ду 600 – 289м.	600	0,289	50 091,06	2029
42	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 Ду 600 – 329м.	600	0,329	47 161,49	2030
43	Модернизация магистральной тепловой сети В61-В64 Ду 400 – 221м.	400	0,221	36 331,77	2030
44	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 Ду 500 – 175м.	500	0,175	29 053,05	2030
45	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 Ду 600 – 205м.	600	0,205	28 888,74	2031
46	Модернизация магистральной тепловой сети С10-С11 Ду 500 – 237м.	500	0,237	38 921,32	2031
47	Модернизация магистральной тепловой сети В59-В60 Ду 400 – 149м.	400	0,149	24 750,73	2031
48	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 Ду 300 – 170м.	300	0,17	24 846,05	2031
49	Модернизация магистральной тепловой сети Д51-Д52 Ду 500 – 234м.	500	0,234	43 959,86	2032
50	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д31 Ду 600 – 374м.	600	0,374	34 705,64	2032
51	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Ду 700 – 149м.	700	0,149	12 452,51	2032
52	Модернизация магистральной тепловой сети Е30-Д19 Ду 700 – 183м.	700	0,183	25 953,37	2033
53	Модернизация магистральной тепловой сети В17-В15/1 Ду 700 – 184м.	700	0,184	19 522,12	2033

№п/п	Мероприятие	Диаметр, мм	Протяженность, км	Расходы на реализацию мероприятий тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
54	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 Ду 500 – 76м.	500	0,076	12 981,90	2033
55	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 Ду 1000 – 217м.	1000	0,217	27 185,79	2033
56	Модернизация магистральной тепловой сети Д15-Д16 Ду 1000 – 118м.	1000	0,118	14 783,06	2033
57	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 Ду 500 – 240м.	500	0,24	21 694,44	2034
58	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 Ду 500 – 242м.	500	0,242	23 965,13	2034
59	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В122 Ду 500 – 286м.	500	0,286	26 304,51	2034
60	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 Ду 600 – 80м.	600	0,08	8 350,61	2035
61	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В4 Ду 700 – 350м.	700	0,35	38 803,13	2035
62	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 Ду 500 – 100м.	500	0,1	9 400,93	2035
63	Модернизация магистральной тепловой сети Е60-Е61 Ду 600 – 241м.	600	0,241	25 156,23	2035

Информация по тепловым сетям по инвестиционным программам ресурсоснабжающих организаций представлена в таблице ниже.

**Таблица 6.7**

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Год реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятия, тыс.руб. с учетом НДС
1	2	3	8	9
1	Строительство обратного трубопровода системы ГВС. Наружная сеть Т4 ООО «РесурЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	2020	664,65
2	Установка коммерческого узла учета ООО «РесурЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	2020	156,72
3	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО «ТЭС» в микрорайоне Мебельного комбината города Иванова, выполняемая ЗАО "Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства"	153032, г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 17	2017	11608,7



## **Раздел 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**

В соответствии с требованиями Федерального закона от 07.12.2011 № 417-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» к 2022 году все потребители в зоне действия открытой системы теплоснабжения должны быть переведены на закрытую схему горячего водоснабжения.

Присоединение (подключение) всех потребителей во вновь создаваемых зонах теплоснабжения, включая точечную застройку, осуществляется и будет осуществляться по закрытой схеме отпуска тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения с установкой необходимого теплообменного оборудования в индивидуальных тепловых пунктах. Актуальность перевода открытых систем ГВС на закрытые обусловлена тем, что в случае открытой системы технологическая возможность поддержания температурного графика при переходных температурах с помощью подогревателей отопления отсутствует и наличие полки на температурном графике (70 °С) для нужд ГВС приводит к «перетопам» в помещениях зданий.

Для перевода потребителей с открытой схемой ГВС на закрытую предполагается установка индивидуальных тепловых пунктов в каждом здании.

Показанная ниже стоимость работ по установке ИТП определена исходя из средней рыночной стоимости. Установка ИТП не включает перечень и стоимость мероприятий на внутридомовых сетях, внешних сетях теплоснабжения и водоснабжения, на устройствах водоподготовки и водозаборах города, необходимых для перехода на закрытую систему горячего водоснабжения, определить которые возможно после проведения комплекса проектно-изыскательских работ. Список объектов, для которых необходимо произвести перевод с горячего водоснабжения с открытой схемы ГВС на закрытую схему приведен в обосновывающих материалах.

Источник финансирования для реализации мероприятий на момент актуализации Схемы теплоснабжения не определен. В качестве возможных источников финансирования мероприятий предполагаются средства Фонда капитального ремонта Ивановской области, средства Управляющих компаний и ТСЖ, средства собственников жилых помещений многоквартирных домов, средства собственников общественных, коммерческих и производственных зданий и прочие источники. Ни один из перечисленных источников на сегодняшний день не

предусматривает финансирования мероприятий по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС.

Оценка стоимости перехода с открытой системы горячего водоснабжения на закрытую ГВС для жилых зданий показан в таблице 7.1.

**Таблица 7.1.**

Количество объектов, переводимых на закрытую схемы, шт.	Средняя стоимость установки одного ИТП, включая ПИР, оборудование, СМР, ПНР, тыс. руб. без НДС	Стоимость работ ИТОГО, тыс. руб. без НДС.
2343	1 600*	3 748 800*

\*в уровне цен 2021 года

Для определения ценовых последствий для потребителей при реализации программ рассчитана дополнительная стоимость на 1 Гкал, которая складывается из затрат на эксплуатацию ИТП и амортизации оборудования.

	2021	2022	2023	2024	2025
Дополнительная стоимость для потребителей на 1 Гкал, руб. без НДС	402,06	402,06	402,06	402,06	402,06
Рост тарифа на тепловую энергию для населения, требуемый для получения финансирования в необходимом объеме, %	122,4	-	-	-	-

Показанное повышение стоимости тепловой энергии для населения на сегодня не может быть достигнуто без риска повышения уровня социальной напряженности. Кроме того, мероприятия по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС не могут быть проведены без согласия собственников зданий. Исходя из чего, мероприятия по переводу потребителей горячего водоснабжения с открытой схемы на закрытую схему ГВС в МО «Город Иваново», при условии определения источника финансирования, предполагается реализовать после определения источника финансирования.

## **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**

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, в настоящей схеме теплоснабжения не предусмотрены.

## Раздел 8 Перспективные топливные балансы

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

Перспективное топливопотребление было рассчитано с учетом развития системы теплоснабжения до окончания планируемого периода и представлено в таблице ниже.

Таблица 8.1

Наименование источника теплоснабжения	Топливо, тыс.м. <sup>3</sup>							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
котельная № 2 АО «ИвГТЭ»	133,115	148,22	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77	145,77
котельная № 3 АО «ИвГТЭ»	168,709	220,18	209,10	209,10	209,10	209,10	209,10	209,10
котельная № 10 АО «ИвГТЭ»	103,316	119,65	119,29	119,29	119,29	119,29	119,29	119,29
котельная № 17 АО «ИвГТЭ»	256,220	265,41	253,65	253,65	253,65	253,65	253,65	253,65
котельная № 18 АО «ИвГТЭ»	527,572	612,31	554,21	554,21	554,21	554,21	554,21	554,21
котельная № 19 АО «ИвГТЭ»	844,015	933,51	923,72	923,72	923,72	923,72	923,72	923,72
котельная № 23 АО «ИвГТЭ»	4680,49	5255,18	5114,10	5114,10	5114,10	5114,10	5114,10	5114,10
котельная № 24 АО «ИвГТЭ»	191,341	224,43	225,83	225,83	225,83	225,83	225,83	225,83
котельная № 25 АО «ИвГТЭ»	83,998	105,14	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86	102,86
котельная № 30 АО «ИвГТЭ»	326,313	382,63	372,92	372,92	372,92	372,92	372,92	372,92
котельная № 31 АО «ИвГТЭ»	1227,85	1322,67	1301,23	1301,23	1301,23	1301,23	1301,23	1301,23
котельная № 33 АО «ИвГТЭ»	1962,29	2098,00	2055,87	2055,87	2055,87	2055,87	2055,87	2055,87
котельная № 35 АО «ИвГТЭ»	539,461	767,65	734,19	734,19	734,19	734,19	734,19	734,19
котельная № 37 АО «ИвГТЭ»	14505,83	15597,79	15386,40	15386,40	15386,40	15386,40	15386,40	15386,40
котельная № 39 АО «ИвГТЭ»	78,503	83,63	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42	82,42
котельная № 41 АО «ИвГТЭ»	139,022	161,30	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08	159,08
котельная № 43 АО «ИвГТЭ»	36,933	47,02	46,06	46,06	46,06	46,06	46,06	46,06
котельная № 44 АО «ИвГТЭ»	348,338	391,44	390,96	390,96	390,96	390,96	390,96	390,96
котельная № 45 АО «ИвГТЭ»	93,061	120,20	117,75	117,75	117,75	117,75	117,75	117,75
котельная № 46 АО «ИвГТЭ»	432,820	478,58	471,83	471,83	471,83	471,83	471,83	471,83
котельная ЗАО «Железобетон»	5649,33	5649,33	5649,33	5649,33	5649,33	5649,33	5649,33	5649,33
котельная АО «Ивстройкерамика»	1844,44	1844,44	1844,44	1844,44	1844,44	1844,44	1844,44	1844,44
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	3767,68	3767,68	3767,68	3767,68	3767,68	3767,68	3767,68	3767,68
котельная АО «Ивхимпром»	5864,88	5864,88	5864,88	5864,88	5864,88	5864,88	5864,88	5864,88
котельная ООО «Теплоснаб-2010»*	3730,36	3730,36	3730,36	3730,36	3730,36	3730,36	3730,36	3730,36

Наименование источника теплоснабжения	Топливо, тыс.м. <sup>3</sup>							
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025-2029	2030-2035
котельная ООО «Альфа»	4499,58	4499,58	4499,58	4499,58	4499,58	4499,58	4499,58	4499,58
ФГБОУ ВО "ИГЭУ"	4755,59	5564,04	5564,04	5564,04	5564,04	5564,04	5564,04	5564,04
котельная АО «СТС»	985,66	1153,22	1153,22	1153,22	1153,22	1153,22	1153,22	1153,22
котельная ФГУ Ивановская база хранения ресурсов МВД РФ*	1966,30	1966,30	1966,30	1966,30	1966,30	1966,30	1966,30	
котельная АО «ИСМА»	788,46	922,50	922,50	922,50	922,50	922,50	922,50	922,50
котельная ООО «ТЭС»	3163,06	3700,78	3900	3900	3900	3900	3900	3900
котельная ООО «РесурсЭнерго»	8918,71	10434,89	10434,89	10434,89	10434,89	10434,89	10434,89	10434,89
котельная ООО «ИЭК-1»	267,46	312,93	312,93	312,93	312,93	312,93	312,93	312,93
котельная ООО «Альянс-Профи»	3899,64	4562,58	4562,58	4562,58	4562,58	4562,58	4562,58	4562,58
Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"*	10387,33	12153,18	12153,18	12153,18	12153,18	12153,18	12153,18	
котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная № 42)	1713,02	2004,23	2004,23	2004,23	2004,23	2004,23	2004,23	2004,23
котельная АО «Газпромнефть-терминал»	214,36	250,80	250,80	250,80	250,80	250,80	250,80	250,80
котельная АО «Ивановоглавснаб»	1510,26	1767,00	1767,00	1767,00	1767,00	1767,00	1767,00	1767,00
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Суздальская)	104,66	122,45	122,45	122,45	122,45	122,45	122,45	122,45
котельная ООО «ИТЭС»	377,76	441,98	441,98	441,98	441,98	441,98	441,98	441,98
котельная АО «Водоканал»	525,82	525,82	525,82	525,82	525,82	525,82	525,82	525,82

\*с учетом поступивших заявлений о выводе из эксплуатации котельных Ивановской базы хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России» и котельной Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала АО "РЖД" рассматривается вопрос передачи в муниципалитет указанных источников тепловой энергии с последующей передачей в эксплуатацию АО «ИвГТЭ». Необходимо отметить, что требуется проведение оценки целесообразности организации получения бюджетным потребителям и населению, в настоящий момент получающим тепловую энергию и теплоноситель, от котельной ООО «Теплоснаб-2010».

Перспективное топливопотребление источников ТЭЦ представлено в таблице ниже.

Таблица 8.2

Наименование источника теплоснабжения	Топливо, тыс. т.у.т				
	2019	2020	2021	2022	2023-2035
ИвТЭЦ-2	207 514	187 280	193 437	194 168	нет данных в связи с планами по реконструкции ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч.
ИвТЭЦ-3	180 422	169 658	194 935	182 114	нет данных в связи с планами по реконструкции ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной 400 Гкал/ч.

Нормативы создания запасов топлива на котельных АО «Ивгортеплоэнерго» г. Иваново на 2020 - 2023 годы представлены в таблице ниже.

Таблица 8.3

№ п/п	Организации	Вид топлива	Разм.	на 1 января	на 1 февраля	на 1 марта	на 1 апреля	на 1 мая	на 1 июня	на 1 июля	на 1 августа	на 1 сентября	на 1 октября	на 1 ноября	на 1 декабря	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	АО «Ивгортеплоэнерго», г. Иваново	мазут														
	общий, в т.ч.:		т	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
	неснижаемый		т	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362	362
	эксплуатационный		т	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Информация о нормативах удельного расхода топлива по источникам теплоснабжения на перспективный период представлена в таблице ниже.

**Таблица 8.4**

Наименование источника теплоснабжения	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных
	кг ут/Гкал
1	2
котельная № 2	180,10
котельная № 3	170,97
котельная № 17	178,74
котельная № 18	166,76
котельная № 19	172,11
котельная № 23	159,51
котельная № 24	168,23
котельная № 25	226,67
котельная № 30	157,85
котельная № 31	168,31
котельная № 33	165,36
котельная № 35	172,88
котельная № 37	159,57
котельная № 39	153,47
котельная № 41	165,61
котельная № 44	156,82
котельная № 45	174,37
котельная № 46	161,92
ИвТЭЦ-2 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	171,3
ИвТЭЦ-3 филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	164,0
котельная ЗАО «Железобетон»	161,9
котельная ОАО «Ивстройкерамика»	167,42
котельная ООО «ТДЛ Энерго»	165,46
котельная ООО «Теплоснаб-2010»	161,9
котельная ООО «Альфа»	161,3
котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная 98 Дивизии ВДВ)	161,4
котельная ОАО «СТС»	157,94
котельная ОАО «ИСМА»	171,1
котельная ООО «ТЭС»	150,8
котельная ООО «РесурсЭнерго»	165,85
котельная ООО «ИЭК-1»	156,2
котельная ООО «Альянс-Профи»	174,8
котельная Северной Дирекции по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"	161,4
котельная ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная № 42)	161,7
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Суздальская)	157
котельная филиала "Ивэнерго" ПАО «МРСК Центра и Привольжья» (ул. Нарвская) (электроэнергия)	166
котельная АО «Водоканал»	150,75

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

Основным видом топлива Ивановской ТЭЦ-2 и ТЭЦ-3 является природный газ. Мазут является резервным видом топлива для ИвТЭЦ-2, каменный уголь является резервным топливом для ИвТЭЦ-3, также на ИвТЭЦ-3 используется в качестве аварийного топлива мазут.

На котельных основным видом топлива является природный газ. Резервное топливо предусмотрено на котельной №37 и производственных источниках теплоснабжения. Аварийное топливо отсутствует.

Местные виды топлива – топливные ресурсы, использование которых потенциально возможно в районах (территориях) их образования, производства, добычи (торф и продукты его переработки, попутный газ, отходы деревообработки, отходы сельскохозяйственной деятельности, отходы производства и потребления, в том числе твердые коммунальные отходы, и иные виды топливных ресурсов), экономическая эффективность потребления которых ограничена районами (территориями) их происхождения.

Для тепловых источников, расположенных в МО г. Иваново, отсутствует техническая возможность использования других видов топлива, отличных от проектных. Использование местных видов топлива для источников тепловой энергии невозможно.

Использование возобновляемых источников тепловой энергии не планируется.

## **8.3 Виды топлива их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения**

В качестве основного вида топлива на централизованных источниках тепловой энергии МО г. Иваново используется природный газ.

Использование мазута в качестве резервного вида топлива предусмотрено на котельной №37 АО «Ивгортеплоэнерго», а также ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3 (в качестве аварийного) филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс».

На ИвТЭЦ-3 также осуществляется сжигание каменного угля (согласно ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам") в виде угольной пыли высокой концентрации.

Средневзвешенная калорийность природного газа за 2019 года составила 8153,24 ккал/м<sup>3</sup>.

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

Преобладающим видом топлива, используемого на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново является природный газ. На него приходится 94,8 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в 2019 г.

#### **8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа**

Основным видом топлива, используемый на централизованных источниках тепловой энергии в МО г. Иваново будет оставаться природный газ. На него в перспективе будет приходиться 100 % суммарного топливопотребления на энергетические нужды в централизованных системах теплоснабжения к 2035 г.

## Раздел 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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии – котельных, на каждом этапе приведены в таблице ниже.

Таблица 9.1

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
1	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 2							0,4	4,2							4,6
2	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 3									1,0	9,7					10,8
3	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 10					0,5	4,3									4,8
4	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 17									0,7	6,6					7,3
5	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 19	9,8	7,4													17,2
6	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 23		9,7	13,1												22,8
7	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 24	8,4														8,4
8	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 25				0,2	2,3										2,5
9	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 31				14,5	12,5										27,0
10	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 33					5,6	17,5	18,4	19,3							60,8
11	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 35		0,7	6,8												0,0

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)														
		2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
12	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 37			1,1	23,6											24,7
13	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 39													0,4	3,7	4,1
14	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 41										0,7	6,3				6,9
15	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 43												0,2	2,4		2,6
16	Техническое перевооружение (реконструкция) котельной № 44														2,0	2,0
	<b>ИТОГО</b>	<b>18,2</b>	<b>17,8</b>	<b>21,0</b>	<b>38,4</b>	<b>20,8</b>	<b>21,9</b>	<b>18,8</b>	<b>23,5</b>	<b>1,7</b>	<b>17,0</b>	<b>6,3</b>	<b>0,2</b>	<b>2,7</b>	<b>5,7</b>	<b>214,0</b>

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии – ТЭЦ, на каждом этапе приведены в таблице ниже.

**Таблица 9.2**

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, млн. руб. (с НДС)	Год реализации
1	Техническое перевооружение кровли и фонаря КО главного корпуса ИвТЭЦ-3	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	8, 940	2021
2	Техническое перевооружение ж/д путей для перевозки опасных грузов	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	5, 876	2021-2023
3	Техническое перевооружение главного корпуса ИвТЭЦ-2	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	26, 400	2022
4	Техническое перевооружение узла разгрузки кислоты и щелочи	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	4, 800	2022
5	Техническое перевооружение ХВО-4	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	5, 400	2022

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, млн. руб. (с НДС)	Год реализации
6	Реконструкция ИвТЭЦ-2 со строительством водогрейной котельной	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	1 831, 000	2021-2022
7	Техническое перевооружение замена II ступени ВЗП (верхние куба) котла ТП-87 ст.№4	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	46, 116	2021
8	Техническое перевооружение ГРУ-6кВ, ЗРУ 35 кВ, ОРУ-110 кВ с заменой коммутационных аппаратов	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	24, 600	2021-2023
9	Техническое перевооружение технологических схем в связи с закрытием ИвТЭЦ-2	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	30, 840	2021-2023
10	Техническое перевооружение главного корпуса	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	6, 000	2021
11	Техническое перевооружение к.а.ст№7	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	15, 000	2021
12	Техническое перевооружение мостового крана ТО КТЦ	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	20, 400	2021
13	Техническое перевооружение 1 ступени ВЗП (нижние куба), воздуховода горячего воздуха тракт В (с изготовлением) котла ТП-87 ст.№2	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	51, 000	2020-2022
14	Техническое перевооружение схемы питания электрооборудования СН береговой насосной станции	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	7, 167	2020-2022
15	Модернизация схемы подачи магнезита	Ивановская ТЭЦ-2, г. Иваново, ул. Суворова, 76	10, 320	2020-2022
16	Техническое перевооружение замена боковых экранов от нижних коллекторов до отм.+21м., 4 ст.КПП и воздуховода горячего воздуха трактВ (с изготовлением) котла ТП-87 ст.№5	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	50, 764	2023

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, млн. руб. (с НДС)	Год реализации
17	Техническое перевооружение аккумуляторной батареи №3	Ивановская ТЭЦ-3, г. Иваново, мкр. ТЭЦ-3, ТЭЦ-3	10, 800	2023

Информация по техническому перевооружению источников тепловой энергии из инвестиционных программ ресурсоснабжающих организаций представлена в таблице ниже.

**Таблица 9.2.2**

№ п/п	Мероприятие	Адрес объекта инвестирования	Ориентировочная величина инвестиций, тыс. руб. (с НДС)	Год реализации
1	Автоматизация котельной ООО «РесурсЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	278,25	2020
2	Модернизация котельной ООО «РесурсЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	2373,74	2020
3	Модернизация (техническое перевооружение) котельной, расположенной по адресу: г. Иваново, ул. 23-я Линия, д. 18 ООО «ТЭС»	153025, г. Иваново, ул. Тимирязева, д. 1.	39604,6	2017-2018
4	Реконструкция газовой котельной. Разработка проектной документации на монтаж дополнительного водогрейного котла для нужд ГВС. Приобретение котлоагрегата водогрейного газового типа GEFFEN MB 1.1-380 (380кВт), дополнительного оборудования, трубопроводов, арматуры и необходимых комплектующих. Монтаж водогрейного котла мощностью 380 кВт, его обвязка по теплоносителю, природному газу и отведению дымовых газов. АО "ИВХИМПРОМ"	г. Иваново, ул. Кузнецова, д. 116	2785,46	2020

## 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

Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе приведены в таблицах ниже.

Таблица 9.2.4

№п/п	Наименование проектов филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
1	Модернизация магистральной тепловой сети E25 - E26, мкр. Сухово-Дерябихский	35,68															35,68
2	Модернизация магистральной тепловой сети В106 - В109, ул. Кузнецова	21,91															21,91
3	Модернизация магистральной тепловой сети E9 - E11 мкр. ТЭЦ-3	25,00															25,00
4	Модернизация магистральной тепловой сети А8 - А9, ул. 1-я Запрудная	15,52															15,52
5	Модернизация магистральной тепловой сети В9 - А3.12 ул. Лакина	4,818															4,818
6	Модернизация магистральной тепловой сети А9 - А9/1, ул. 1-я Запрудная	12,280															12,280
7	Модернизация магистральной тепловой сети С1 - С2, пер. Столярный		40,854														40,854
8	Модернизация магистральной тепловой сети С2 – С3 по пер. Столярный		13,504														13,504
9	Модернизация магистральной тепловой сети В112/1 - В114, ул. Герцена		19,802														19,802
10	Модернизация магистральной тепловой сети В114 - В116, ул. Герцена		21,281														21,281
11	Модернизация магистральной тепловой сети В116 - В89, ул. Герцена		14,990														14,990
12	Модернизация магистральной тепловой сети Д41 –Д43, ул. Панина			55,593													55,593

№п/п	Наименование проектов филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
13	Модернизация магистральной тепловой сети Д20 - Д21, Кохомское шоссе			25,693													25,693
14	Модернизация магистральной тепловой сети Д22 - Д23, Кохомское шоссе			15,956													15,956
15	Модернизация магистральной тепловой сети В21 – В22, ул. Станко			10,677													10,677
16	Модернизация магистральной тепловой сети В19 – В20, ул. Московская			9,623													9,623
17	Модернизация магистральной тепловой сети Д64-Д67 Ду 600 – 425м				67,920												67,920
18	Модернизация магистральной тепловой сети Д68-В137 Ду 600 – 269 м				35,611												35,611
19	Модернизация магистральной тепловой сети В17-В18 Ду 700 – 154 м				25,938												25,938
20	Модернизация магистральной тепловой сети В137-В135 Ду 600 – 202м.					14,244											14,244
21	Модернизация магистральной тепловой сети Д19.2-Д20 Ду 1000– 118м.					17,301											17,301
22	Модернизация магистральной тепловой сети С4/1-С5 Ду 500 – 216м.					13,718											13,718
23	Модернизация магистральной тепловой сети В60-В61 Ду 400 – 72м.					9,780											9,780
24	Модернизация магистральной тепловой сети Е16-Е17 Ду 700 – 60м.					3,810											3,810
25	Модернизация магистральной тепловой сети Е26-Е29 Ду 700 – 264м.						60,488										60,488
26	Модернизация магистральной тепловой сети А4-А6 Ду 600 – 217м.						14,332										14,332
27	Модернизация магистральной тепловой сети В38-В78 Ду 500 – 66м.						10,264										10,264
28	Модернизация магистральной тепловой сети В89-В88 Ду 300 –						33,885										33,885

№п/п	Наименование проектов филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
	277м.																
29	Модернизация магистральной тепловой сети В135/1-В134 Ду 600 – 167м.							19,281									19,281
30	Модернизация магистральной тепловой сети ПНС4-Д153 Ду 600 – 511м.							35,450									35,450
31	Модернизация магистральной тепловой сети В82-В84 Ду 300 – 116м.							6,594									6,594
32	Модернизация магистральной тепловой сети В22-В24 Ду 700 – 183м.								33,661								33,661
33	Модернизация магистральной тепловой сети В124.05-В124.13 Ду 400 – 140м.								10,001								10,001
34	Модернизация магистральной тепловой сети А84-А85 Ду 300 – 84м.								12,018								12,018
35	Модернизация магистральной тепловой сети Д50-Д51 Ду 500 – 135м.								18,645								18,645
36	Модернизация магистральной тепловой сети В28-А102 Ду 300 – 137м.								9,787								9,787
37	Модернизация магистральной тепловой сети Д74-Д75 Ду 600 – 118м.								18,720								18,720
38	Модернизация магистральной тепловой сети С8-С9 Ду 500 – 106м.									8,261							8,261
39	Модернизация магистральной тепловой сети С9-С10 Ду 500 – 106м.									16,577							16,577
40	Модернизация магистральной тепловой сети В64-В66 Ду 400 – 217м.									28,992							28,992
41	Модернизация магистральной тепловой сети А6-А8 Ду 600 – 289м.									50,091							50,091
42	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д64 Ду 600 – 329м.										47,161						47,161
43	Модернизация магистральной тепловой сети В61-В64 Ду 400 – 221м.										36,331						36,331

№п/п	Наименование проектов филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
44	Модернизация магистральной тепловой сети Д49-Д50 Ду 500 – 175м.										29,053						29,053
45	Модернизация магистральной тепловой сети Д72-Д74 Ду 600 – 205м.											28,888					28,888
46	Модернизация магистральной тепловой сети С10-С11 Ду 500 – 237м.											38,921					38,921
47	Модернизация магистральной тепловой сети В59-В60 Ду 400 – 149м.											24,750					24,750
48	Модернизация магистральной тепловой сети В66-В68 Ду 300 – 170м.											24,846					24,846
49	Модернизация магистральной тепловой сети Д51-Д52 Ду 500 – 234м.												43,959				43,959
50	Модернизация магистральной тепловой сети Д29-Д31 Ду 600 – 374м.												34,705				34,705
51	Модернизация магистральной тепловой сети Е29-Е30 Ду 700 – 149м.												12,452				12,452
52	Модернизация магистральной тепловой сети Е30-Д19 Ду 700 – 183м.													25,953			25,953
53	Модернизация магистральной тепловой сети В17-В15/1 Ду 700 – 184м.													19,522			19,522
54	Модернизация магистральной тепловой сети В41-В42 Ду 500 – 76м.													12,981			12,981
55	Модернизация магистральной тепловой сети Д24-Д26 Ду 1000 – 217м.													27,185			2, 185
56	Модернизация магистральной тепловой сети Д15-Д16 Ду 1000 – 118м.													14,783			14,783
57	Модернизация магистральной тепловой сети Д56-Д58 Ду 500 – 240м.														21,694		21,694
58	Модернизация магистральной тепловой сети А59-А61 Ду 500 – 242м.														23,965		23,965

№п/п	Наименование проектов филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)															
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
59	Модернизация магистральной тепловой сети В120-В122 Ду 500 – 286м.														26,304		26,304
60	Модернизация магистральной тепловой сети Д62-Д62/2 Ду 600 – 80м.															8,350	8,350
61	Модернизация магистральной тепловой сети В1-В4 Ду 700 – 350м.															38,803	38,803
62	Модернизация магистральной тепловой сети Д47-Д48 Ду 500 – 100м.															9,400	9,400
63	Модернизация магистральной тепловой сети Е60-Е61 Ду 600 – 241м.															25,156	25,156
	<b>ИТОГО</b>	<b>115,219</b>	<b>110,331</b>	<b>117, 54</b>	<b>129,469</b>	<b>58,854</b>	<b>118, 97</b>	<b>61,326</b>	<b>102,833</b>	<b>103,922</b>	<b>112,546</b>	<b>117,406</b>	<b>91,118</b>	<b>100,426</b>	<b>71,964</b>	<b>81,710</b>	<b>1 493, 749</b>

**Таблица 9.2.5**

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
1	Реконструкция участка тепловой сети от забора АО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)	2,608																2,608
2	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 до дома 5а по улице Чехова (через Т-1.01)	1,351																1,351
3	Реконструкция участка тепловой сети ТК-1 до ТК-2	0,375																0,375
4	Реконструкция участка тепловой сети ТК-2 до ТК-3	1,637																1,637
5	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 до дома 5а по улице 2-ая Минская	0,737																0,737
6	Реконструкция участка тепловой сети ТК-3 до ТК-4	0,190																0,190

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
7	Реконструкция участка тепловой сети ТК-4 до ТК-5	0,835																0,835
8	Реконструкция участка тепловой сети ТК-5 до ТК-6	0,969																0,969
9	Реконструкция участка тепловой сети ТК-7 до ТК-25	1,360																1,360
10	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до дома культуры (Минская,5)		0,621															0,621
11	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-5 до дома 5 по улице 2-ая Минская		0,249															0,249
12	Реконструкция участка теплотрассы от ТК-6 до здания 7А по улице 2-й Минской (магазин)		0,364															0,364
13	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до дома 2 по улице 2-ая Минская		0,543															0,543
14	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-16		2,140															2,140
15	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до дома 2в по улице 2-ая Минская		2,442															2,442
16	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-25 до дома 9 по улице 2-ая Минская		0,734															0,734
17	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-25 до дома 7 по улице 2-ая Минская		0,605															0,605
18	Реконструкция участка тепловой сети от ТК8 до ТК27		1,925															1,925
19	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-27 до дома 15 по улице 2-ая Минская		0,340															0,340
20	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-15 до ТК-18			0,512														0,512
21	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-18 до дома 2а по улице 2-ая Минская			0,273														0,273

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
22	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-18 до ТК-19			0,535														0,535
23	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-19 до дома 4 по улице 2-ая Минская			0,467														0,467
24	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-19 до дома 4а по улице 2-ая Минская			0,215														0,215
25	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-9 до ТК-20			1,429														1,429
26	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20 до дома 5 по 1-ому Минскому переулку			0,204														0,204
27	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-20 до ТК-21			1,551														1,551
28	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до дома 3 по 1-ому Минскому переулку			0,304														0,304
29	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до ТК-22			0,991														0,991
30	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-22 до дома 1 по 1-ому Минскому переулку			0,276														0,276
31	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-10 до ТК-10.01			2,414														2,414
32	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 2 по 1-ому Минскому переулку			0,566														0,566
33	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 3 по 2-ому Минскому переулку			0,700														0,700
34	Реконструкция теплотрассы от тХП002 (забор АО "Ивхимпром") до Т01ХП				3,517													3,517
35	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-16 до ТК-17				0,412													0,412

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
36	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4б по улице Минская				0,201													0,201
37	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-17 до дома 4в по улице Минская				0,298													0,298
38	Реконструкция участка тепловой сети от ТК10.01 до ТК11				2,004													2,004
39	Реконструкция участка тепловой сети от врезки между тепловыми камерами (ТК10 и ТК11) от ТК-10.01 до ТК-23				0,475													0,475
40	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 6 по 1-ому Минскому переулку				0,411													0,411
41	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-23 до дома 8/8 по улице 2-ая Минская				0,361													0,361
42	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до дома 10 по улице 2-ая Минская				0,371													0,371
43	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 12 по улице 2-ая Минская				0,3709													0,370
44	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-26 до дома 9 по 2-ому Минскому переулку				0,484													0,484
45	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до дома 2а по 1-ому Минскому переулку				0,464													0,464
46	Реконструкция теплотрассы от В124 до дома 18 по улице Майорова				0,617													0,617
47	Реконструкция теплотрассы от В-105.01 до дома 1 по улице Серафимовича (4 трубы)					0,797												0,797
48	Реконструкция участка тепловой сети от ТК18 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (гараж)					1,809												1,809

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
49	Реконструкция участка тепловой сети от ТК19 до дома 2а по улице Лебедева-Кумача (ЭОП)					1,506												1,506
50	Реконструкция участка тепловой сети от ТК20 до дома 1 по улице Серафимовича (мебельный магазин)					0,353												0,353
51	Реконструкция теплотрассы от дома 14А по улице Революционной до ТК17					0,697												0,697
52	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-1 до д.74 по улице Окуловой					0,558												0,558
53	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24 до дома 4 по 1-ому Минскому переулку					0,490												0,490
54	Реконструкция теплотрассы от Д39 до дома 24 по улице Панина					0,863												0,863
55	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры К-5 до узла ул. Смирнова,105					2,728												2,728
56	Реконструкция теплотрассы от ТК-20 до дома №5 корпус 7 по Институтскому проезду						2,279											2,279
57	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 12 по улице Революционной						0,869											0,869
58	Реконструкция теплотрассы от ТК-12 до д.53 по пр.Бакинский						0,301											0,301
59	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора АО «ИСМА» до ИСМА001						7,824											7,824
60	Реконструкция участка тепловой сети от забора АО "ИСЗ" до ТК-1 через ТК-0 (смотровая)							13,338										13,338
61	Реконструкция теплотрассы от В 102а до дома 60 по улице Парижской Коммуны								3,524									3,524
62	Реконструкция теплотрассы от ТК17 до дома 14 по улице Революционной								0,311									0,311

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
63	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора АО «ИСМА» до дома 61 по Бакинскому проезду								3,871									3,871
64	Реконструкция теплотрассы от дома 68а по улице Окуловой до Т0ИСК0Ж003 и до дома 68 по улице Окуловой								1,303									1,303
65	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" до дома 95 по улице Рабфаковская								1,495									1,495
66	Реконструкция участка теплотрассы от А25.20 до д.7 по ул Батурина								1,293									1,293
67	Реконструкция теплотрассы от ТК-15 до дома 3 по Институтскому проезду									2,342								2,342
68	Реконструкция теплотрассы от В-102 до дома 2 по улице Лебедева-Кумача (4 трубы)									1,295								1,295
69	Реконструкция теплотрассы от ИСМА001 до ИСМА002									5,478								5,478
70	Реконструкция теплотрассы от ИСМА002 до дома 14 по улице 23-я Линия									1,113								1,113
71	Реконструкция теплотрассы от ИСМА003 до дома 92 по Бакинскому проезду									2,148								2,148
72	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора завода "Искож" до т0ИСК0Ж005 до Т0ИСК0Ж007 до Т0ИСК0Ж009 до дома 62 по улице Окуловой										5,249							5,249
73	Реконструкция участка тепловой сети от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до т0ИСК0Ж011										7,792							7,792
74	Реконструкция теплотрассы от ТК-14 до дома 1 по Институтскому проезду											1,852						1,852

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
75	Реконструкция теплотрассы от ТК т0ИСКОЖ013 до Т015 до Т017 до Т019 до т021 до т023 и до д.82 по ул.Окуловой (д/с №6) и от т023 до д.82 (сети гвс от теплового пункта)"											7,642						7,642
76	Реконструкция теплотрассы от тХП001 (задвижки на территории АО "Ивхимпром") до бойлерной											0,267						0,267
77	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) 4 трубы											0,469						0,469
78	Реконструкция теплотрассы от Т02ХП до Т03ХП 4 трубы											3,166						3,166
79	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-В.98 (переключение школы №35 по улице П.Коммуны, 60 на тепловые сети котельной ИвГЭУ по ул.Рабфаковская, д.34, от ТК3 до ТК5)												11,145					11,145
80	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-В.102 до ТК-В.102а и до наружной стены здания МДОУ Детский сад №89 по ул.Лебедева-Кумача, д.1												3,785					3,785
81	Реконструкция теплотрассы от тепловой камеры-2 до д.74А по улице Окуловой													3,665				3,665
82	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-2 до ТК-3													9,662				9,662
83	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-3 до ТК-4													1,511				1,511
84	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14 до дома 5 по 2-ому Минскому переулку													0,555				0,555
85	Теплотрасса от ТК-3 до дома 3 по улице Суздальской															1,283		1,283

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
86	Реконструкция теплотрассы от врезки у забора ЗАО "Ивановоискож" до тИСКОЖ001 и до дома 68а по улице Окуловой														3,643			3,643
87	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 до ТК-12														1,536			1,536
88	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-12 до ТК-26														0,994			0,994
89	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-24														2,010			2,010
90	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-13 до ТК-14														2,953			2,953
91	Реконструкция участка тепловой сети от котельной ООО "Ивмебельбыт" через ТК 1 до стены школы №55 (ул. Рабфаковская, 14)														2,583			2,583
92	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская															1,823		1,823
93	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4.0 до дома 7 по улице Минская															1,101		1,101
94	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-15															3,450		3,450
95	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-6 до ТК-7															8,559		8,559
96	Реконструкция теплотрассы от ТП-3 до ТП-4 по улице Типографская,6 (Ивановская обл. типография)																1,080	1,080
97	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (2 корпус) до дома 124 по улице Кузнецова (3 корпус) 4 трубы																0,680	0,680
98	Реконструкция теплотрассы от тХП004 до д.130/9 по ул.Кузнецова																0,811	0,811

№п/п	Наименование проектов АО «Ивгортеплоэнерго»	Финансовая потребность, млн.руб (С НДС)																
		2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	ИТОГО
99	Реконструкция теплотрассы от бывш. котельной №13 до дома 9 по улице Сахарова П.И.																2,147	2,147
100	Реконструкция теплотрассы от дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) до Т02ХП 4 трубы и до дома 124 по улице Кузнецова (4 корп)4тр																2,540	2,540
101	Реконструкция теплотрассы от Т01ХП до дома 124 по улице Кузнецова (1 корпус) 4 трубы																1,873	1,873
102	Реконструкция теплотрассы от Т03ХП до тХП003 до дома 130/9 по улице Кузнецова (осн.знание) и от тХП003 до тХП004																5,162	5,162
	ИТОГО	10,065	9,968	10,443	9,989	9,804	11,274	13,338	11, 8	12,377	13,042	13, 39	14, 931	15,395	15,006	14,933	14, 29	200, 067

Мероприятия по тепловым сетям АО «ИвГТЭ» на 2022-2024 годы, не участвующим в концессионном соглашении:

Таблица 9.2.6

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
1	Реконструкция участка тепловой сети от УТ4 до Д92.02	г.Иваново, ул.Кудряшова,102	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	193 // 325 (370.5)	193 // 325 (390)	11 168,30	0,00	0,00
2	Реконструкция участка тепловой сети от В124.09 до В124.35	г.Иваново, ул.П.Майорова,28			60 // 325 (370.5)	60 // 325 (390)	3 472,01	0,00	0,00
3	Реконструкция участка тепловой сети от вывода д.154 до ввода д.156 по ул. Лежневская - сети отопления и ГВС	г.Иваново, ул.Лежневская,154-156	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	36.5 // 219 - от., 159 - гвс (128 - от., 55 - гвс)	36.5 // 219 - от., 159 - гвс (135 - от., 58 - гвс)	2 281,50	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
4	Реконструкция участка тепловой сети от Д93.25 до ввода д.14	г.Иваново, ул.М.Василевского,14			94 // 76 (7.2)	94 // 76 (7.4)	2 392,11	0,00	0,00
5	Реконструкция участка тепловой сети от Д168.13 до Д168.17	г.Иваново, ул.Плетнёвая,20	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	58 // 159 (55)	58 // 159 (58)	2 105,64	0,00	0,00
6	Реконструкция участка тепловой сети от В134.121 до В134.69	г.Иваново, ул.Жугина,6			60 // 108 (18.5)	60 // 108 (19.5)	1 826,23	0,00	0,00
7	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП № 1 до д.154 по ул. Лежневская - сети отопления и ГВС	г.Иваново, ул. Лежневская,154	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	80.5 // 219 - от., 159 - гвс (128 - от., 55 - гвс)	80.5 // 219 - от., 159 - гвс (135 - от., 58 - гвс)	5 031,81	0,00	0,00
8	Реконструкция участка тепловой сети от вывода д.17 до Д 18.58 по ул. Кохомское шоссе - сети отопления и ГВС	г.Иваново, Кохомское шоссе,17			46.5 // 159 - от., 108 - гвс (55 - от., 18.5 - гвс)	46.5 // 159 - от., 108 - гвс (58 - от., 19.5 - гвс)	2 530,66	0,00	0,00
9	Реконструкция участка тепловой сети от Д33.03 до РУ	г.Иваново, ул.Кавалерийская,6	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	23.2 // 273 (228)	23.2 // 273 (240)	1 186,62	0,00	0,00
10	Реконструкция участка тепловой сети от Д103/1.01 до Д103/1.06	г.Иваново, ул.Родниковская,50			60 // 219 (128)	60 // 219 (135)	2 574,50	0,00	0,00
11	Реконструкция участка тепловой сети от Д33.27 РУ до Д33.29	г.Иваново, ул.Шубиных,5-7	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	25.9 // 159 (55)	25.9 // 159 (58)	940,28	0,00	0,00
12	Реконструкция участка тепловой сети от Д33.43 до Д33.45	г.Иваново, пр.Текстильщиков,4а			65 // 159 (55)	65 // 159 (58)	2 359,77	0,00	0,00
13	Реконструкция участка тепловой сети от Д43.01 до 45.22	г.Иваново, 30 мкр-он,14	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	104.5 // 219 (128)	104.5 // 219 (135)	4 483,92	0,00	0,00
14	Реконструкция участка тепловой сети от Д33.09 до Д33.49	г.Иваново, пр.Текстильщиков,6б			48.5 // 159 (55)	48.5 // 159 (58)	1 760,75	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
15	Реконструкция участка тепловой сети от Д110.02 до Д110.04	г.Иваново, пр.Строителей,64	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	32 // 159 (55)	32 // 159 (58)	1 161,73	0,00	0,00
16	Реконструкция участка тепловой сети от н/ст до Д18.36	г.Иваново, Кохомское шоссе,10			16.8 // 219 (128)	16.8 // 219 (135)	720,86	0,00	0,00
17	Реконструкция участка тепловой сети от С52.14 до С52.08	г.Иваново, ул.6-я Меланжевая,1а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	44 // 89 (11.6)	44 // 89 (12)	1 143,50	0,00	0,00
18	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП до С43.40 по ул. Окуловой - сети отопления и ГВС	г.Иваново, ул.Окуловой,14			20.9 // 159 - от., 89/57 - гвс (55 - от., 11.6/3 - гвс)	20.9 // 159 - от., 89/57 - гвс (58 - от., 12/3.1 - гвс)	1 113,89	0,00	0,00
19	Реконструкция участка тепловой сети от В83.03 до ввода д.8	г.Иваново, ул.Союзная,8	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	62 // 89 (11.6)	62 // 89 (12)	1 611,30	0,00	0,00
20	Реконструкция участка тепловой сети от Т046001 до Т046002	г.Иваново, ул.К.Зорь,40			46.5 // 76 (7.2)	46.5 // 76 (7.4)	1 183,33	0,00	0,00
21	Реконструкция участка тепловой сети от Т046002 до Т046003	г.Иваново, ул.К.Зорь,38	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	35.5 // 76 (7.2)	35.5 // 76 (7.4)	903,40	0,00	0,00
22	Реконструкция участка тепловой сети от Т046003 до Т046004	г.Иваново, ул.К.Зорь,36			39 // 76 (7.2)	39 // 76 (7.4)	992,47	0,00	0,00
23	Реконструкция участка тепловой сети от Т033034 до Т033035 по ул. Авдотьинская - сети отопления и ГВС	г.Иваново, ул.Авдотьинская,26	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	37 // 159 - от., 76 - гвс (55 - от., 7.2 - гвс)	37 // 159 - от., 76 - гвс (58 - от., 7.4 - гвс)	1 985,26	0,00	0,00
24	Реконструкция участка тепловой сети от Т033032 до ввода д.22 по ул. Авдотьинская - сети отопления и ГВС	г.Иваново, ул.Авдотьинская,22			23 // 57 - от., 57 - под. гвс (3 - от., 3 - гвс)	23 // 57 - от., 57 - гвс (3.1 - от., 3.1 - гвс)	913,93	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
25	Реконструкция участка тепловой сети от В112.28 до В112.30	г.Иваново, ул.П.Коммуны,5а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	60 // 159 (55)	60 // 159 (58)	2 962,18	0,00	0,00
26	Реконструкция участка тепловой сети от В89.08 до ввода д.11	г.Иваново, ул.П.Коммуны,11			32 // 108 (18.5)	32 // 108 (19.5)	1 366,88	0,00	0,00
27	Реконструкция участка тепловой сети от Т036010 до ввода д.6	г.Иваново, ул.5-я Парковская,6	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	126.5 // 57 (3)	126.5 // 57 (3.1)	4 649,93	0,00	0,00
28	Реконструкция участка тепловой сети от В112.40 до В112.42	г.Иваново, ул.2-я Плеханова,3			56 // 108 (18.5)	56 // 108 (19.5)	2 392,04	0,00	0,00
29	Реконструкция участка тепловой сети от В61.03 до В61.05	г.Иваново, ул.Дзержинского,8а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	75 // 76 (7.2)	75 // 76 (7.4)	2 854,57	0,00	0,00
30	Реконструкция участка тепловой сети от В107.11 до д.4	г.Иваново, ул.Союзная,4			64.6 // 57 (3)	64.6 // 57 (3.1)	2 374,59	0,00	0,00
31	Реконструкция участка тепловой сети от Т023021 до Т02302101	г.Иваново, ул.5 Ударной Армии,2/7	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	25 // 57 (3)	25 // 57 (3.1)	918,96	0,00	0,00
32	Реконструкция участка тепловой сети от Т02302101 до ввода д.2/7	г.Иваново, ул.5 Ударной Армии,2/7			14 // 57 (3)	14 // 57 (3.1)	514,62	0,00	0,00
33	Реконструкция участка тепловой сети от Т02302107 до ввода д.5	г.Иваново, ул.5 Ударной Армии,5	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	13 // 57 (3)	13 // 57 (3.1)	477,86	0,00	0,00
34	Реконструкция участка тепловой сети от Т02300512 до ввода в д.58	г.Иваново, ул.Свободы,58			63 // 57 (3)	63 // 57 (3.1)	2 315,78	0,00	0,00
35	Реконструкция участка тепловой сети от А62.29 до А62.31	г.Иваново, ул.Музыкальная,2а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	51 // 108 (18.5)	51 // 108 (19.5)	2 178,47	0,00	0,00
36	Реконструкция участка тепловой сети от А62.31 до ввода д.2а	г.Иваново, ул.Музыкальная,2а			40 // 76 (7.2)	40 // 76 (7.4)	1 522,44	0,00	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
37	Реконструкция участка тепловой сети от Т02300518 до Т02300520	г.Иваново, ул.Победы,61	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	34.5 // 108 (18.5)	34.5 // 108 (19.5)	1 473,67	0,00	0,00
38	Реконструкция участка тепловой сети от Т02300520 до ввода д.61	г.Иваново, ул.Победы,61			52 // 108 (18.5)	52 // 108 (19.5)	2 221,18	0,00	0,00
39	Реконструкция участка тепловой сети от Т023050 до Т02305001	г.Иваново, ул.Афанасьева,13	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	39 // 89 (11.6)	39 // 89 (12)	1 505,46	0,00	0,00
40	Реконструкция участка тепловой сети от Т023052 до Т023053	г.Иваново, ул.Афанасьева,12			56 // 108 (18.5)	56 // 108 (19.5)	2 392,04	0,00	0,00
41	Реконструкция участка тепловой сети от Т02302104 до Т02302106	г.Иваново, ул 5 Ударной Армии,8	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	54 // 89 (11.6)	54 // 89 (12)	2 084,49	0,00	0,00
42	Реконструкция участка тепловой сети от Т02302106 до ввода в д.8	г.Иваново, ул 5 Ударной Армии,8			12 // 76 (7.2)	12 // 76 (7.4)	456,73	0,00	0,00
43	Реконструкция участка тепловой сети от Т037039 до Т037040	г.Иваново, ул.4-я Деревенская,40	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	28 // 76 (7.2)	28 // 76 (7.4)	1 065,70	0,00	0,00
44	Реконструкция участка тепловой сети от Т037040 до ввода в д.36	г.Иваново, ул.4-я Деревенская,36			83 // 57 (3)	83 // 57 (3.1)	3 050,94	0,00	0,00
45	Реконструкция участка тепловой сети от D 5.02 до РУ 1	г.Иваново, мкр.ТЭЦ 3, 3	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	96.5 // 159 (55)	96.5 // 159 (58)	0,00	4 988,09	0,00
46	Реконструкция участка тепловой сети от D 114.14 до ул. Лежневская,211 б	г.Иваново, ул. Лежневская,211 б			81 // 159 (55)	81 // 159 (58)	0,00	3 078,85	0,00
47	Реконструкция участка тепловой сети от D 33.86 до D 33.88	г.Иваново, ул. Шубиных, 33	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	82 // 159 (55)	82 // 159 (58)	0,00	4 238,59	0,00
48	Реконструкция участка тепловой сети от В 131.35 до В 131.37	г.Иваново, ул. Велижская,68			110 // 159 (55)	110 // 159 (58)	0,00	4 181,15	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
49	Реконструкция участка тепловой сети от В 45.09 до пр. Строителей,35	г.Иваново, пр. Строителей,35	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	220 // 133 (34.2)	220 // 133 (36)	0,00	10 386,49	0,00
50	Реконструкция участка тепловой сети от РУ до ул. 5 Санаторная ,25 - сети отопления и ГВС	г.Иваново, ул. 5 Санаторная,25			62 // 108 - от., 89/76 - гвс (18.5 - от., 11.6/7.2 - гвс)	62 // 108 - от., 89/76 - гвс (19.5 - от., 12/7.4 - гвс)	0,00	4 510,46	0,00
51	Реконструкция участка тепловой сети от А 19.23 до пр. Шереметевский,37	г.Иваново, пр. Шереметевский,37	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	12 // 108 (18.5)	12 // 108 (19.5)	0,00	382,41	0,00
52	Реконструкция участка тепловой сети от D 65.37 до ул. Станкостроителей,6	г.Иваново, ул. Станкостроителей, 6			33 // 108 (18.5)	33 // 108 (19.5)	0,00	1 475,85	0,00
53	Реконструкция участка тепловой сети от D 39 до D 39.01	г.Иваново, пер. Чапаева,19	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	48 // 108 (18.5)	48 // 108 (19.5)	0,00	2 146,69	0,00
54	Реконструкция участка тепловой сети от А 30.14 до А 30.28	г.Иваново, ул. Комсомольская,10			21 // 108 (18.5)	21 // 108 (19.5)	0,00	669,22	0,00
55	Реконструкция участка тепловой сети от В 131.77 до ул. Велижская,58	г.Иваново, ул. Велижская,58	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	47 // 108 (18.5)	47 // 108 (19.5)	0,00	2 101,97	0,00
56	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.20 до d 121.20	г.Иваново, ул. Мякишева,4а			49.1 // 89 (11.6)	49.1 // 89 (12)	0,00	1 984,42	0,00
57	Реконструкция участка тепловой сети от D 33.62 до D 33.64	г.Иваново, ул.Любимова,6	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	46 // 89 (11.6)	46 // 89 (12)	0,00	1 859,13	0,00
58	Реконструкция участка тепловой сети от В 111 до ул. Красных Зорь, д.1 корп. Г	г.Иваново, ул. Красных Зорь,1 корп. Г			46 // 89 (11.6)	46 // 89 (12)	0,00	1 251,67	0,00
59	Реконструкция участка тепловой сети от D 41.34 до пр. Строителей,53а	г.Иваново, пр. Строителей,53а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	124.7 // 89 (11.6)	124.7 // 89 (12)	0,00	3 393,11	0,00
60	Реконструкция участка	г.Иваново, ул.			45 // 89 (11.6)	45 // 89 (12)	0,00	1 224,46	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
	тепловой сети от Т 02304815 до Т 02304817	Калинцева,10							
61	Реконструкция участка тепловой сети от D 93.49 до ул. Кудряшова,129	г.Иваново, ул. Кудряшова,129	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	26 // 76 (7.2)	26 // 76 (7.4)	0,00	692,74	0,00
62	Реконструкция участка тепловой сети от D 109.09 до ул. Шубиных,16 б	г.Иваново, ул. Шубиных,16 б			119 // 76 (7.2)	119 // 76 (7.4)	0,00	4 742,12	0,00
63	Реконструкция участка тепловой сети от D 33.81 до пр. Строителей,122	г.Иваново, пр. Строителей,122	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	48 // 76 (7.2)	48 // 76 (7.4)	0,00	1 278,91	0,00
64	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Лежневской,167 до ул. Лежневской,165	г.Иваново, ул. Лежневская,165	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	30 // 76 (7.2)	30 // 76 (7.4)	0,00	1 195,49	0,00
65	Реконструкция участка тепловой сети от Т 003014 до Т 003013/1	г.Иваново, ул. 2 Плесская,9	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	24 // 76 (7.2)	24 // 76 (7.4)	0,00	956,39	0,00
66	Реконструкция участка тепловой сети от D 33.52 до ул. Кавалерийская,58	г.Иваново, ул. Кавалерийская,58			44 // 76 (7.2)	44 // 76 (7.4)	0,00	1 753,39	0,00
67	Реконструкция участка тепловой сети от В 82.31 до ул. Наговициной,3/7	г.Иваново, ул. Наговициной,3/7	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	27 // 76 (7.2)	27 // 76 (7.4)	0,00	719,39	0,00
68	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.26 до D121.34	г.Иваново, ул. 1 Полевая,84	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	76.5 // 76 (7.2)	76.5 // 76 (7.4)	0,00	2 038,27	0,00
69	Реконструкция участка тепловой сети от В 134.95 до ул. Юношеская,13	г.Иваново, ул. Юношеская,13			30 // 76 (7.2)	30 // 76 (7.4)	0,00	1 195,49	0,00
70	Реконструкция участка тепловой сети от D 41.12 до ул. Демьяна Бедного,113	г.Иваново, ул. Демьяна Бедного,113	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	60 // 76 (7.2)	60 // 76 (7.4)	0,00	1 598,64	0,00

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
71	Реконструкция участка тепловой сети от В 134.95 до ул. Радищева,21	г.Иваново, ул. Радищева,21			22 // 76 (7.2)	22 // 76 (7.4)	0,00	586,17	0,00
72	Реконструкция участка тепловой сети от А 87.02 до ТК	г.Иваново, ул. 10 Августа,29	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	90 // 76 (7.2)	90 // 76 (7.4)	0,00	2 397,96	0,00
73	Реконструкция участка тепловой сети от А 59 до ул. Гнедина,7	г.Иваново, ул. Гнедина,7			15 // 57 (3)	15 // 57 (3.1)	0,00	379,20	0,00
74	Реконструкция участка тепловой сети от В 134.13 до ул. 3 Авиаотряда,13	г.Иваново, ул. 3 Авиаотряда,13	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	50 // 57 (3)	50 // 57 (3.1)	0,00	1 924,30	0,00
75	Реконструкция участка тепловой сети от В 131.97 до ул. Жугина,12	г.Иваново, ул. Жугина,12			18 // 57 (3)	18 // 57 (3.1)	0,00	692,75	0,00
76	Реконструкция участка тепловой сети от пр.Ленина,25 до пр. Ленина,25	г.Иваново, пр. Ленина,25	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	56 // 57 (3)	56 // 57 (3.1)	0,00	1 415,70	0,00
77	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.34 до ул. 1 Полевая,84	г.Иваново, ул. 1 Полевая,84			12.5 // 57 (3)	12.5 // 57 (3.1)	0,00	316,00	0,00
78	Реконструкция участка тепловой сети от С 58.03 до ул. Дружбы,6	г.Иваново, ул. Дружбы,6			20 // 57 (3)	20 // 57 (3.1)	0,00	769,72	0,00
79	Реконструкция участка тепловой сети от D 43.01 до D 45.22	г.Иваново, 30 микрорайон,14	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	104.5 // 219 (128)	104.5 // 219 (135)	0,00	0,00	6 463,06
80	Реконструкция участка тепловой сети от D 41.34 до D 41.38	г.Иваново, ул. 2 Чапаева,88			100 // 159 (55)	100 // 159 (58)	0,00	0,00	3 979,69
81	Реконструкция участка тепловой сети от РУ до 30 микрорайон,33	г.Иваново, 30 микрорайон,33	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	107 // 159 (55)	107 // 159 (58)	0,00	0,00	5 790,79
82	Реконструкция участка тепловой сети от D 45.20	г.Иваново, 30 микрорайон,55			45 // 108 (18.5)	45 // 108 (19.5)	0,00	0,00	2 107,11

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
	до D 45.24								
83	Реконструкция участка тепловой сети от В 66.06 до ул. Войкова,5а	г.Иваново, ул. Войкова,5а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	18 // 108 (18.5)	18 // 108 (19.5)	0,00	0,00	600,58
84	Реконструкция участка тепловой сети от А 19.02 до А 19.16	г.Иваново, ул. Пушкина,9			74 // 108 (18.5)	74 // 108 (19.5)	0,00	0,00	2 469,05
85	Реконструкция участка тепловой сети от В 31.09 до В 31.11	г.Иваново, ул. Зверева,7/2	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	18 // 108 (18.5)	18 // 108 (19.5)	0,00	0,00	600,58
86	Реконструкция участка тепловой сети от ЦТП № 51 до пр. Текстильщиков, 48 - сети отопления и ГВС	г.Иваново, пр. Текстильщиков,48			30 // 108 - от., 76/57 - гвс (18.5 - от., 7.2/3 - гвс)	30 // 108 - от., 76/57 - гвс (19.5 - от., 7.4/3.1 - гвс)	0,00	0,00	2 255,69
87	Реконструкция участка тепловой сети от с 50.34 до см d	г.Иваново, 12 Проезд,6	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	21 // 108 (18.5)	21 // 108 (19.5)	0,00	0,00	983,32
88	Реконструкция участка тепловой сети от D 68.06 до ул. Ташкентская,88а	г.Иваново, ул. Ташкентская,88а			39 // 89 (11.6)	39 // 89 (12)	0,00	0,00	1 650,30
89	Реконструкция участка тепловой сети от А 75 до ул. Генерала Горбатова,2а	г.Иваново, ул. Генерала Горбатова,2а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	20.5 // 89 (11.6)	20.5 // 89 (12)	0,00	0,00	584,03
90	Реконструкция участка тепловой сети от В 47.05 до ул. Демидова,6	г.Иваново, ул. Демидова,6			56 // 89 (11.6)	56 // 89 (12)	0,00	0,00	1 595,39
91	Реконструкция участка тепловой сети от В 131.01 до ул. Ташкентская,60	г.Иваново, ул. Ташкентская,60	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	14.5 // 89 (11.6)	14.5 // 89 (12)	0,00	0,00	613,57
92	Реконструкция участка тепловой сети от D 44.09 до пр. Строителей,29 (правый ввод)	г.Иваново, пр. Строителей,29			10.5 // 89 (11.6)	10.5 // 89 (12)	0,00	0,00	444,31
93	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Степанова,9 блок В до пер.	г.Иваново, пер. Семеновского,6/13	протяженность // диаметр (пропускная	м // мм (т/час)	27 // 89 (11.6)	27 // 89 (12)	0,00	0,00	1 142,52

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
	Семеновского,6/13		способность)						
94	Реконструкция участка тепловой сети от D 65.01 до ул. Ташкентская,99	г.Иваново, ул. Ташкентская,99			14.5 // 89 (11.6)	14.5 // 89 (12)	0,00	0,00	613,57
95	Реконструкция участка тепловой сети от D 168.13 до D 168.27	г.Иваново, ул. Плетневая,20	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	38 // 89 (11.6)	38 // 89 (12)	0,00	0,00	1 607,99
96	Реконструкция участка тепловой сети от A 19.23 до пр. Шереметевский,35	г.Иваново, пр. Шереметевский,35			10 // 89 (11.6)	10 // 89 (12)	0,00	0,00	284,89
97	Реконструкция участка тепловой сети от A 36.06 до A 36.24	г.Иваново, ул. Андрианова,23	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	45 // 89 (11.6)	45 // 89 (12)	0,00	0,00	1 282,01
98	Реконструкция участка тепловой сети от B 134.91 до ул. Нефедова,14	г.Иваново, ул. Нефедова,14			10 // 89 (11.6)	10 // 89 (12)	0,00	0,00	423,15
99	Реконструкция участка тепловой сети от B 55.02 до B 55.06	г.Иваново, ул. Жиделева,29	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	65 // 89 (11.6)	65 // 89 (12)	0,00	0,00	1 851,79
100	Реконструкция участка тепловой сети от до B 24.52 до ул. Станко,17	г.Иваново, ул. Станко,17			18 // 76 (7.2)	18 // 76 (7.4)	0,00	0,00	751,01
101	Реконструкция участка тепловой сети от D 168.27 до ул. Плетневая,20	г.Иваново, ул. Плетневая,20	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	13 // 76 (7.2)	13 // 76 (7.4)	0,00	0,00	542,40
102	Реконструкция участка тепловой сети от D 67.08 до ул. Ташкентская,96	г.Иваново, ул. Ташкентская,96			12 // 76 (7.2)	12 // 76 (7.4)	0,00	0,00	500,67
103	Реконструкция участка тепловой сети от B 56 до пр. Ленина,45	г.Иваново, пр. Ленина,45	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	11 // 76 (7.2)	11 // 76 (7.4)	0,00	0,00	306,86
104	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.36 до ул. Лежневская,177	г.Иваново, ул. Лежневская,177			38 // 76 (7.2)	38 // 76 (7.4)	0,00	0,00	1 585,46
105	Реконструкция участка тепловой сети от D 66.53	г.Иваново, ул. Лежневская,134	протяженность // диаметр	м // мм	10 // 76 (7.2)	10 // 76 (7.4)	0,00	0,00	417,23

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
	до ул. Лежневская,134		(пропускная способность)	(т/час)					
106	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.32 до D 121.36	г.Иваново, ул. Лежневская,175 а			39 // 76 (7.2)	39 // 76 (7.4)	0,00	0,00	1 627,18
107	Реконструкция участка тепловой сети от В 131.33 до ул. Б. Хмельницкого, 52	г.Иваново, ул. Б. Хмельницкого,52	протяженность // диаметр	м // мм	11 // 76 (7.2)	11 // 76 (7.4)	0,00	0,00	458,95
108	Реконструкция участка тепловой сети от С 33.42 до С 33.44	г.Иваново, ул. Хрустальная,5	(пропускная способность)	(т/час)	16 // 76 (7.2)	16 // 76 (7.4)	0,00	0,00	667,56
109	Реконструкция участка тепловой сети от С 33.44 до С 33.46	г.Иваново, ул. Хрустальная,5	протяженность // диаметр	м // мм	35 // 76 (7.2)	35 // 76 (7.4)	0,00	0,00	1 460,29
110	Реконструкция участка тепловой сети от К2Т003 до ул. Товарная,17	г.Иваново, ул. Товарная,17	(пропускная способность)	(т/час)	21 // 76 (7.2)	21 // 76 (7.4)	0,00	0,00	585,82
111	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Комсомольская,41 до С 21.62 (2)	г.Иваново, ул. Комсомольская,41	протяженность // диаметр	м // мм	15 // 76 (7.2)	15 // 76 (7.4)	0,00	0,00	418,45
112	Реконструкция участка тепловой сети от А 2.51 до А 2.53	г.Иваново, ул. Колотилова,58	(пропускная способность)	(т/час)	18 // 76 (7.2)	18 // 76 (7.4)	0,00	0,00	502,13
113	Реконструкция участка тепловой сети от А 59.11 до А 59.13	г.Иваново, ул. Полка Нормандия Неман, 78	протяженность // диаметр // пропускная способность	м // мм // м3/час	25 // 76 (7.2)	25 // 76 (7.4)	0,00	0,00	697,41
114	Реконструкция участка тепловой сети от А 99.06 до ул. Степанова,10	г.Иваново, ул. Степанова,10	протяженность // диаметр	м // мм	26 // 57 (3)	26 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 047,67
115	Реконструкция участка тепловой сети от В 27.01 до ул. Варенцовой,20/9	г.Иваново, ул. Варенцовой,20/9	(пропускная способность)	(т/час)	24 // 57 (3)	24 // 57 (3.1)	0,00	0,00	635,24
116	Реконструкция участка тепловой сети от А 11.20 до ул.	г.Иваново, ул. Красногвардейская,30	протяженность // диаметр	м // мм	23 // 57 (3)	23 // 57 (3.1)	0,00	0,00	608,77
			(пропускная способность)	(т/час)					

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
	Красногвардейская,30		способность)						
117	Реконструкция участка тепловой сети от А 3.08 до ул. Лакина,4	г.Иваново, ул. Лакина,4					12 // 57 (3)	12 // 57 (3.1)	0,00
118	Реконструкция участка тепловой сети от В 82.31 до В 82.33	г.Иваново, ул. Наговицыной- Икрянистовой,1	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	24 // 57 (3)	24 // 57 (3.1)	0,00	0,00	635,24
119	Реконструкция участка тепловой сети от В 61.10 до В 61.14	г.Иваново, пер. 2 Зарядьевский,2/10			40 // 57 (3)	40 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 058,74
120	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.04 до ул. 1 Полевая,78	г.Иваново, ул. 1 Полевая,78	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	22 // 57 (3)	22 // 57 (3.1)	0,00	0,00	582,31
121	Реконструкция участка тепловой сети от А 75.02 до ул. Генерала Горбатова,1а	г.Иваново, ул. Генерала Горбатова,1а			13.5 // 57 (3)	13.5 // 57 (3.1)	0,00	0,00	357,32
122	Реконструкция участка тепловой сети от С 32.02 до ул. Кирова,4	г.Иваново, ул. Кирова,4	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	18.5 // 57 (3)	18.5 // 57 (3.1)	0,00	0,00	745,45
123	Реконструкция участка тепловой сети от С 32.04 до ул. Кирова,6	г.Иваново, ул. Кирова,6			18 // 57 (3)	18 // 57 (3.1)	0,00	0,00	725,31
124	Реконструкция участка тепловой сети от С 32.10 до пер. Фигурный,7	г.Иваново, пер. Фигурный,7	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	12 // 57 (3)	12 // 57 (3.1)	0,00	0,00	317,62
125	Реконструкция участка тепловой сети от С 32.18 до ул. Кирова,16	г.Иваново, ул. Кирова,16			45.5 // 57 (3)	45.5 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 833,41
126	Реконструкция участка тепловой сети от В 21.01 до ул. Станко,7	г.Иваново, ул. Станко,7	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	20 // 57 (3)	20 // 57 (3.1)	0,00	0,00	529,37
127	Реконструкция участка тепловой сети от пер. Варгинский,6 до пер. Варгинский,4	г.Иваново, пер. Варгинский,4			48 // 57 (3)	48 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 934,15

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
128	Реконструкция участка тепловой сети от ул. Варенцовой,12/3 до В-26 (1)	г.Иваново, ул. Варенцовой,12/3	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	11 // 57 (3)	11 // 57 (3.1)	0,00	0,00	291,15
129	Реконструкция участка тепловой сети от В 69.44 до ул. Мальцева,21	г.Иваново, ул. Мальцева,21			12 // 57 (3)	12 // 57 (3.1)	0,00	0,00	317,62
130	Реконструкция участка тепловой сети от В 134.51 до ул. 3 Авиаотряда,18	г.Иваново, ул. ул. 3 Авиаотряда,18	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	30 // 57 (3)	30 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 208,84
131	Реконструкция участка тепловой сети от D 161.18 до пер. Варгинский,6	г.Иваново, пер. Варгинский,6			60 // 57 (3)	60 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 588,11
132	Реконструкция участка тепловой сети от В 134.15 до ул. Павленко,5	г.Иваново, ул. Павленко,5	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	25 // 57 (3)	25 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 007,37
133	Реконструкция участка тепловой сети от D 99.01 до ул. Любимова,26а	г.Иваново, ул. Любимова,26а			12 // 57 (3)	12 // 57 (3.1)	0,00	0,00	483,54
134	Реконструкция участка тепловой сети от D 121.28 до ул. 1 Полевая,82	г.Иваново, ул. 1 Полевая,82	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	11 // 57 (3)	11 // 57 (3.1)	0,00	0,00	291,15
135	Реконструкция участка тепловой сети от А 2.55 до ул. Колотилова,56	г.Иваново, ул. Колотилова,56			27 // 57 (3)	27 // 57 (3.1)	0,00	0,00	714,65
136	Реконструкция участка тепловой сети от D 44.11 до 30 микрорайон,5	г.Иваново, 30 микрорайон,5	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	12.5 // 57 (3)	12.5 // 57 (3.1)	0,00	0,00	503,69
137	Реконструкция участка тепловой сети от В 37.02 до ул. Кузнецова,44	г.Иваново, ул. Кузнецова,44			11 // 57 (3)	11 // 57 (3.1)	0,00	0,00	291,15
138	Реконструкция участка тепловой сети от d 121.18 до D 121.18	г.Иваново, ул. Диановых,3	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	24 // 57 (3)	24 // 57 (3.1)	0,00	0,00	967,08
139	Реконструкция участка тепловой сети от В 131.59	г.Иваново, ул. Благова,11			10 // 57 (3)	10 // 57 (3.1)	0,00	0,00	264,68

№ п/п	Наименование мероприятий	Место расположения объекта	Основные технические характеристики				расходы на реализацию тыс.руб. с НДС		
			Наименование показателя	Ед. изм.	Значение показателя		в т.ч. по годам		
					до реализации	после реализации	2022	2023	2024
	до ул. Благова,11								
140	Реконструкция участка тепловой сети от С 16.13 до пр. Шереметевский,16 (общежитие)	г.Иваново, пр. Шереметевский,16	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	22 // 57 (3)	22 // 57 (3.1)	0,00	0,00	582,31
141	Реконструкция участка тепловой сети от D 41.30 до ул.2 Чапаева,92	г.Иваново, ул. 2 Чапаева,92			11 // 57 (3)	11 // 57 (3.1)	0,00	0,00	291,15
142	Реконструкция участка тепловой сети от В 47.11 (2) до ул. Демидова,12	г.Иваново, ул. Демидова,12	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	14 // 57 (3)	14 // 57 (3.1)	0,00	0,00	370,56
143	Реконструкция участка тепловой сети от В 134.57 до ул. Жугина,11	г.Иваново, ул. Жугина,11			31 // 57 (3)	31 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 249,14
144	Реконструкция участка тепловой сети от В-26.(1) до уу	г.Иваново, пер. Врачебный,3а	протяженность // диаметр (пропускная способность)	м // мм (т/час)	37 // 57 (3)	37 // 57 (3.1)	0,00	0,00	1 490,91
145	Реконструкция участка тепловой сети от В 66.08 до ул. Войкова,3	г.Иваново, ул. Войкова,3			12 // 57 (3)	12 // 57 (3.1)	0,00	0,00	317,62
146	Реконструкция участка тепловой сети от А 86.22 до а-86.22	г.Иваново, ул. Смирнова,15			104 // 57 (3)	104 // 57 (3.1)	0,00	0,00	4 190,66
Итого							94 622,29	72 525,18	75 614,41

Информация по тепловым сетям по инвестиционным программам ресурсоснабжающих организаций представлена в таблице ниже.

Таблица 9.2.7

№ п/п	Наименование мероприятий	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятия, тыс.руб. с учетом НДС
			Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя			
					до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Строительство обратного трубопровода системы ГВС. Наружная сеть Т4 ООО «РесурЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4	протяженность	м	180	180,175	2020	664,65
2	Установка коммерческого узла учета ООО «РесурЭнерго»	Ивановская обл., г. Иваново, ул. Минская, д. 3 офис 4					2020	156,72
3	Реконструкция тепловых сетей от котельной ООО «ТЭС» в микрорайоне Мебельного комбината города Иванова 153032, г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 17, выполняемая ЗАО "Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства"	153032, г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 17	Потери при передаче тепловой энергии	Гкал	3085	2228	2017	11608,7



Оценка стоимости капитальных вложений в реконструкцию и новое строительство тепловых сетей осуществлялась по укрупненным показателям базисных стоимостей по видам строительства (УПР), укрупненным показателям сметной стоимости (УСС), укрупненным показателям базисной стоимости материалов, видов оборудования, услуг и видов работ, установленных в соответствии с Методическими рекомендациями по формированию укрупненных показателей базовой стоимости на виды работ и порядку их применения для составления инвесторских смет и предложений подрядчика (УПБС ВР), Сборником укрупненных показателей базисной стоимости на виды работ и государственными элементными сметными нормами на строительные работы в части сборников: №2 (ГЭСН 2001 - 01 «Земляные работы»); №24 (ГЭСН 2001-24 «Теплоснабжение и газопроводы - наружные сети»), № 26 (ГЭСН 2001-26 «Теплоизоляционные работы»; ГЭСНр; ГЭСНм; ГЭСНп.; а также на основе анализа проектов-аналогов.

### **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.**

Информация с приложениями по изменению температурного графика в системах теплоснабжения представлена в Разделе 5.8 Схемы теплоснабжения. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение или модернизацию в связи с изменениями температурного графика не предусматриваются.

Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение или модернизацию в связи с изменениями гидравлического режима работы системы теплоснабжения к соответствующим проектам представлены в разделе 9.2.

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

Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения приведены в следующей таблице.

**Таблица 9.4**

<b>Наименование</b>	<b>Объем затрат, тыс. руб.</b>
ПИР и ПСД (без НДС)	187 440
Оборудование (без НДС)	2 061 840
Строительно-монтажные и наладочные работы (без НДС)	1 499 520
Всего капитальные затраты (без НДС)	3 748 800
НДС	749 760

<b>Всего затрат</b>	<b>4 498 560</b>
---------------------	------------------

По укрупненным показателям затраты на перевод всех потребителей с открытого водоразбора на закрытый составят 4498560 тыс. руб.

## **9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям**

Эффективность инвестиций оценивалась только для мероприятий, направленных на улучшение показателей эффективности работы систем теплоснабжения. Эффективность инвестиций в такие мероприятия как строительство и реконструкция тепловых сетей для присоединения новых потребителей не оценивалась, поскольку присоединение новых потребителей предусмотрено с учетом радиуса эффективного теплоснабжения, что само по себе предполагает положительный экономический эффект и рост маржинальной прибыли. Кроме того, источником финансирования мероприятий по подключению потребителей является плата за подключение.

Кроме того, стоит отметить, что реализация мероприятий по реконструкции тепловых сетей, связанных с повышением показателей надежности теплоснабжений, направлена не на повышение эффективности работы систем теплоснабжения, а на поддержание ее в рабочем состоянии. Как правило, данная группа проектов имеет относительно необходимых капитальных затрат на ее реализацию низкий экономический эффект (снижение технологических потерь при передаче тепловой энергии) и является социально-значимой. Расчет эффективности инвестиций в данную группу мероприятий в схеме теплоснабжения также не приводится.

Таким образом, выполнена оценка эффективности инвестиций при реализации предложений по переключению потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ.

Для определения экономической эффективности проектов по переключению потребителей котельных на обслуживание от ТЭЦ определялись и сравнивались совокупные затраты на производство и передачу тепловой энергии конечным потребителям в зоне действия каждой конкретно котельной.

Информация об эффективности инвестиций и сроках окупаемости данных проектов представлена в Разделе 4 Схемы теплоснабжения.

## **9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации**

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому

первооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей осуществлялось за счет собственных средств теплоснабжающих организаций, по статьям затрат: капитальные вложения из прибыли, текущие и капитальные ремонты.

## Раздел 10 Решение о присвоение статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

### 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Понятие «Единая теплоснабжающая организация» введено Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В соответствии со ст. 2 единая теплоснабжающая организация определяется в схеме теплоснабжения.

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения решением главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа — в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в схеме теплоснабжения должен быть разработан раздел, содержащий обоснование решения о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации, который должен содержать обоснование соответствия предлагаемой к определению в качестве единой теплоснабжающей организации критериям единой теплоснабжающей организации, установленным в Правилах организации теплоснабжения, утверждаемых Правительством Российской Федерации.

### 10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона деятельности единой теплоснабжающей организации – одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Предлагаемые для утверждения зоны деятельности ЕТО приведены в следующей таблице.

Таблица 10.1

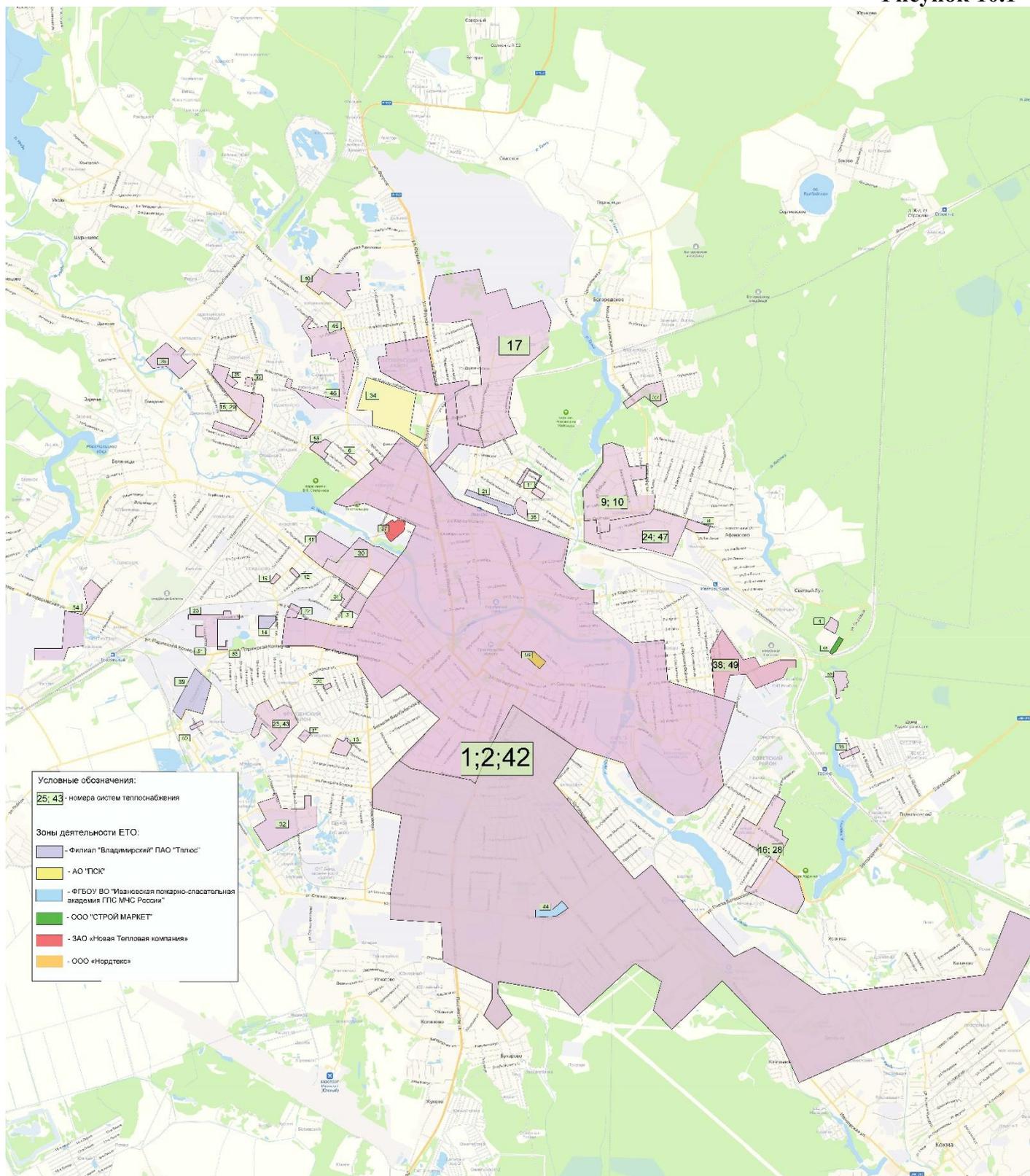
Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
ЕТО-1 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	1	1	ИвТЭЦ-2 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" – ул. Суворова, 76	671,5
		2	ИвТЭЦ-3 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" – мкр. ТЭЦ-3	876,0
		42	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский	17,00

Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
			государственный университет)) - ул. Рабфаковская 34	
		4	Котельная № 2 АО «ИвГТЭ» - ул. Окуловой 77	1,17
		5	Котельная № 3 АО «ИвГТЭ» - ул. Хвойная 2	0,95
		7	Котельная № 17 АО «ИвГТЭ» - ул. 5-я Снежная 3	0,95
		6	Котельная № 10 АО «ИвГТЭ» - ул. Детская 2/7	0,67
		8	Котельная № 18 АО «ИвГТЭ» - м. Афанасово, ул. Свободы 1	2,20
		9	Котельная № 19 АО «ИвГТЭ» - ул. Шувандиной 111	8,00
		10	Котельная № 23 АО «ИвГТЭ» - ул. Садовского 7	21,90
		11	Котельная № 24 АО «ИвГТЭ» - ул. Носова 49	0,76
		12	Котельная № 25 АО «ИвГТЭ» - ул. Нежданского 19	1,83
		13	Котельная № 30 АО «ИвГТЭ» - ул. Володиной 7а	2,01
		14	Котельная № 31 АО «ИвГТЭ» - ул. Лебедева-Кумача 10б	4,68
		15	Котельная № 33 АО «ИвГТЭ» - Авдотьевская 20а	7,74
		29	ООО «Альфа» - ул. Революционная 78г	13,77
		16	Котельная № 35 АО «ИвГТЭ» - ул. Жаворонкова 40	2,13
		28	ООО «ТДЛ Энерго» - ул. Павла Большевикова 27	47,8
		17	Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» - ул. Полка Нормандии Неман 103	78,4
		18	Котельная № 39 АО «ИвГТЭ» - м.Горино, 2-я Ягодная 31	0,39
		19	Котельная № 41 АО «ИвГТЭ» - Сахарова 56 строение 1	0,88
		20	Котельная № 43 АО «ИвГТЭ» - ул.9-я Линия 1/26 (литер А1)	0,34
		21	Котельная № 44 АО «ИвГТЭ» - ул. 1-я Завокзальная 24	1,63
		22	Котельная № 45 АО «ИвГТЭ» - ул. Красных зорь 28	1,72
		23	Котельная № 46 АО «ИвГТЭ» - ул. Красных зорь 50	1,76
		24	ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново – ул. Победы 40а	1,05
		47	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) – ул. 3-я Чайковского 11	38,5
		25	ООО «Тепловые энергетические системы» – ул. 23 Линия 18	12
		43	АО «ИСМА» - ул. Силикатная 52	4,5
		26	АО «Водоканал» - ул. Водопроводная 47	1,73
		30	ООО «Альянс-Профи» - ул. Поляковой 8	19,92

Наименование ЕТО	Код зоны деятельности	№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч
		31	ООО «Ивановская энергетическая компания-1» - пер.Гаражный 4	1,06
		32	АО «Железобетон» - ул. 13-я Березниковская 1	26
		33	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	0,79
		3	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	0,86
		35	ООО «Газпромнефть-Терминал» – ул. Завокзальная 4а	0,31
		36	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,77
		37	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2,26
		38	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» – ул. Окуловой 74б	10,5
		49	ООО «Теплоснаб-2010» - ул. Окуловой 61	40,19
		39	ОАО «Ивановоглавснаб» - ул. Суздальская 16а	16,8
		40	АО «Ивстройкерамика» - ул. 3-я Петразаводская 20	10,7
		41	АО «Ивхимпром» - ул. Кузнецова 11б	24
		45	ООО «СТС» - пер. 2-й Минский 6	5,01
		46	ООО «РесурсЭнерго» - ул. Минская 3	36,3
		50	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) – ул. Нарвская 2	0,28
		51	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) – ул. Суздальская 3б	0,53
		52	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Окуловой 84	4,2
		53	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Красных Зорь 61	6
		54	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – м.Балино, Автодоровская 3	22,4
		55	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Смольная 10	3,8
<b>ЕТО-2 АО «ПСК»</b>	2	34	АО «ПСК» - м.Минеево, Кранекс 17	76
<b>ЕТО-3 ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»</b>	3	44	МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») – проспект Строителей 33	5,16
<b>ЕТО-4 ООО «Гринвилль Тепло»</b>	4	48	ООО «Гринвилль тепло» - ул. Окуловой 73	1,93
<b>ЕТО-5 ООО «Тепловые системы»</b>	5	27	НТК (ЗАО «Новая тепловая компания») – ул. Дзержинского 39	31,6
<b>ЕТО-6 ООО «Квартал»</b>	6	56	ООО «Нордекс» - ул. Третьего Интернационала, 28,	1,2

Графическое описание каждой границы зон деятельности ЕТО представлены далее на рисунке.

Рисунок 10.1



### 10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

Предложения по организациям, которые соответствуют, согласно критериям для присвоения статусу ЕТО в каждой зоне представлены ниже.

Таблица 10.2

Код зоны деятельности ЕТО	Наименование ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс"	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808)
2	АО «ПСК»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808)
3	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808)
4	ООО «Гринвилль тепло»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808)
5	ООО «Тепловые системы»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808)
6	ООО «Квартал»	Владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью в соответствующей зоне деятельности (п. 11 постановления Правительства РФ от 08.08.2012 №808)

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

В рамках актуализации схемы теплоснабжения предоставление заявок на присвоение статуса ЕТО не требуется.

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

**Таблица 10.3**

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
1	ИвТЭЦ-2 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" – ул. Суворова, 76	671,5	Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" АО «ИвГТЭ» ЗАО "ИвТБС" ООО "Энергосервисная компания" ООО "Ивановская областная типография - ИОТ" ООО "ТЭС" ООО "Энергосетьком"	Источник / Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети
2	ИвТЭЦ-3 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" – мкр. ТЭЦ-3	876,0	Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" АО «ИвГТЭ» ЗАО "ИвТБС" ООО "Энергосервисная компания" ООО "ТЭС"	Источник / Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети Тепловые сети
3	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	0,86	ООО «Август Т»	Источник/ Тепловые сети
4	Котельная № 2 АО «ИвГТЭ» - ул. Окуловой 77	1,17	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
5	Котельная № 3 АО «ИвГТЭ» - ул. Хвойная 2	0,95	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
6	Котельная № 10 АО «ИвГТЭ» - ул. Детская 2/7	0,67		
7	Котельная № 17 АО «ИвГТЭ» - ул. 5-я Снежная 3	0,95		
8	Котельная № 18 АО «ИвГТЭ» - м. Афанасово, ул. Свободы 1	1,72	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
9	Котельная № 19 АО «ИвГТЭ» - ул. Шувандиной 111	8	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
10	Котельная № 23 АО «ИвГТЭ» - ул. Садовского 7	21,9		
11	Котельная № 24 АО «ИвГТЭ» - ул. Носова 49	0,76	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
12	Котельная № 25 АО «ИвГТЭ» - ул. Нежданского 19	1,83	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
13	Котельная № 30 АО «ИвГТЭ» - ул. Володиной 7а	2,01	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
14	Котельная № 31 АО «ИвГТЭ» - ул. Лебедева-Кумача 10б	4,68	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
15	Котельная № 33 АО «ИвГТЭ» - Авдотынская 20а	7,74	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
16	Котельная № 35 АО «ИвГТЭ» - ул. Жаворонкова 40	2,13	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
17	Котельная № 37 АО «ИвГТЭ» - ул. Полка Нормандии Неман 103	78,4	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
18	Котельная № 39 АО «ИвГТЭ» - м.Горино, 2-я Ягодная 31	0,386	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
19	Котельная № 41 АО «ИвГТЭ» - Сахарова 56 строение 1	0,88	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
20	Котельная № 43 АО «ИвГТЭ» - ул.9-я Линия 1/26 (литер А1)	0,344	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
21	Котельная № 44 АО «ИвГТЭ» - ул. 1-я Завокзальная 24	1,63	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
22	Котельная № 45 АО «ИвГТЭ» - ул. Красных зорь 28	1,72	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
23	Котельная № 46 АО «ИвГТЭ» - ул. Красных зорь 50	1,76	АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети
24	ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново – ул. Победы 40а	1,05	МП "Городской оздоровительный центр"	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
25	ООО «Тепловые энергетические системы» – ул. 23 Линия 18	12	ООО «Тепловые энергетические системы»	Источник/ Тепловые сети
			ЗАО «УП ЖКХ»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
26	АО «Водоканал» - ул. Водопроводная 47	1,73	АО «Водоканал»	Источник
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
27	НКТ (ЗАО «Новая тепловая компания») – ул. Дзержинского 39	31,6	ЗАО «Новая тепловая компания»	Источник/ Тепловые сети
			ООО «Тепловые системы»	Тепловые сети
28	ООО «ТДЛ Энерго» - ул. Павла Большевикова 27	47,8	ООО «ТДЛ Энерго»	Источник / Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
29	ООО «Альфа» - ул. Революционная 78г	13,77	ООО «Альфа»	Источник
			ООО «Купол»	Тепловые сети
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
30	ООО «Альянс-Профи» - ул. Поляковой 8	19,92	ООО «Альянс-Профи»	Источник/ Тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
31	ООО «Ивановская энергетическая компания-1» - пер.Гаражный 4	1,06	ООО «ИЭК-1» АО «ИвГТЭ»	Источник/ Тепловые сети Тепловые сети
32	АО «Железобетон» - ул. 13-я Березниковская 1	26	АО «Железобетон» АО «ИвГТЭ»	Источник/ Тепловые сети Тепловые сети
33	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	0,79	ООО «Август Т»	Источник/ Тепловые сети
34	АО «ПСК» - м.Минеево, Кранекс 17	76	АО «ПСК»	Источник/ Тепловые сети
35	ООО «Газпромнефть-Терминал» – ул. Завокзальная 4а	0,31	АО «Газпромнефть-Терминал»	Источник/Тепловые сети
36	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,77	АО «Владгазкомпания»	Источник/Тепловые сети
37	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	2,26	АО «Владгазкомпания»	Источник/Тепловые сети
38	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» – ул. Окуловой 74б	10,5	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» ЗАО «УП ЖКХ» АО «ИвГТЭ»	Источник Тепловые сети Тепловые сети
39	ОАО «Ивановоглавснаб» - ул. Суздальская 16а	16,8	ОАО «Ивановоглавснаб»	Источник/Тепловые сети
40	АО «Ивстройкерамика» - ул. 3-я Петразаводская 20	10,7	АО «Ивстройкерамика» АО «ИвГТЭ»	Источник Тепловые сети
41	АО «Ивхимпром» - ул. Кузнецова 11б	24	ОАО «Ивхимпром» АО «ИвГТЭ»	Источник Тепловые сети
42	ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет») - ул. Рабфаковская 34	17	ИГЭУ АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети Тепловые сети
43	АО «ИСМА» - ул. Силикатная 52	4,5	АО «ИСМА» АО «ИвГТЭ»	Источник / Тепловые сети Тепловые сети
44	МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия») – проспект Строителей 33	5,16	ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»	Источник/Тепловые сети
45	ООО «СТС» - пер. 2-й Минский 6	5,01	ООО «СТС» АО «ИвГТЭ»	Источник Тепловые сети
46	ООО «РесурсЭнерго» - ул. Минская 3	36,3	ООО «РесурсЭнерго» АО «ИвГТЭ»	Источник Тепловые сети
47	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению) – ул. 3-я Чайковского 11	38,5	РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	Источник / Тепловые сети

№ системы теплоснабжения	Наименование источников	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты системы теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации
			АО «ИвГТЭ»	Тепловые сети
48	ООО «Гринвилль тепло» - ул. Окуловой 73	1,93	ООО «Гринвилль тепло»	Источник/Тепловые сети
49	ООО «Теплоснаб-2010» - ул. Окуловой 61	40,19	ООО «Теплоснаб-2010» АО «ИвГТЭ»	Источник Тепловые сети
50	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) – ул. Нарвская 2	0,28	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья)	Источник/Тепловые сети
51	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) – ул. Суздальская 3б	0,53	МРСК (Филиал «Ивэнерго» ПАО МРСК Центра и Приволжья) АО «ИвГТЭ»	Источник/Тепловые сети Тепловые сети
52	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Окуловой 84	4,2	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник/Тепловые сети
53	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Красных Зорь 61	6	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России АО «ИвГТЭ»	Источник/Тепловые сети Тепловые сети
54	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – м.Балино, Автодорожская 3	22,4	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России АО «ИвГТЭ»	Источник/Тепловые сети Тепловые сети
55	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России) – ул. Смольная 10	3,8	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	Источник/Тепловые сети
56	ООО «Нордтекс» - ул. Колотилова, 49	1,2	ООО «Нордтекс» ООО «Квартал»	Источник Тепловые сети

## **Раздел 11 Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

В целях покрытия существующих и перспективных нагрузок потребителей, повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения изменения зон действия источников тепловой энергии не планируется.

## **Раздел 12 Решения по бесхозным тепловым сетям**

Перечень бесхозных объектов теплоснабжения, переданных в АО «ИвГТЭ» на содержание и обслуживание на 01.01.2020, приведен в таблице 12.1.

В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления города Иваново до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления передает в единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание, ремонт и эксплуатацию бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

**Таблица 12.4**

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
1.	Участок тепловых сетей от здания центрального теплового пункта по улице Садовой, 75А до дома 75 по улице Садовой	отопление: 89x2	45	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1927 от 24.10.2016г
		гвс: 108x1/57x1				
2.	Транзитный участок тепловых сетей, проходящий через административное здание по пр.Ленина, д.16	76	8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1807 от 05.10.2016г
		89	40			
3.	Транзитный участок тепловых сетей, проходящий через административное здание по пл.Революции, д.2/1	108	32	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1807 от 05.10.2016г
4.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 45/6 по улице Дзержинского через подвальное помещение до стены в сторону дома 4 по улице Тимирязева	108	53	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	8,4			
		76	21			
5.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 42/62 по улице Карла Маркса через подвальное помещение до стены в сторону дома 44 по улице Карла Маркса	325	16	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
6.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 15 по улице Гагарина через подвальное помещение до стены в сторону домов 17 и 19 по улице Гагарина и д.28 по ул.Фролова	133	11	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
7.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 13 по улице Генерала Горбатова через подвальное помещение до стены в сторону дома 11 по улице Генерала Горбатова	76	12,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №652 от 17.05.2017г
8.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 112А по проспекту Ленина через подвальное помещение до стены в сторону дома 13 по улице 1-й Сибирской и дома 4/2 по улице Земляной	159	69,9	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	29			
9.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 12 по улице Андрианова через подвальное помещение до стены в сторону дома 10 по улице Андрианова	76	10	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
10.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 4 по улице Войкова через подвальное помещение до стены в сторону дома 11 по улице Ермака	89	5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	6			

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
11.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 22/2 по улице Калинина через подвальные помещения домов 22/2 и 22 по улице Калинина до стены дома 22 по улице Калинина в сторону дома 36 по ул.Громобоя	133	1,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1243 от 14.09.2017г
		108	49,5			
		76	5			
12.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 32А по улице Громобоя через подвальное помещение до стены в сторону дома 32 по улице Громобоя	76	18	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
13.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 15 по улице Демидова через подвальное помещение до стены в сторону дома 2 по улице Дунаева	108	44,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
14.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 54 по улице Комсомольской через подвальное помещение до стены в сторону дома 17 по улице Дунаева	108	2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89пр/76обр	32			
15.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 55 по 6-му проезду через подвальное помещение до стены в сторону домов 72 и 74 по улице 11-й Сосневской	108отопл	12,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76пр/57об гвс				
16.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 24 по улице Крутицкой через подвальное помещение до стены в сторону дома 22 по улице Крутицкой	45	16,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
17.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 5 по переулку Ульяновскому через подвальное помещение до стены в сторону дома 31 по улице Победы	76	8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		40	24,5			
18.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 8 по площади Революции через подвальное помещение до стены в сторону дома 30 по улице 10 Августа	76	3	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	45			
19.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 260 по П/О 14 через подвальное помещение до стены в сторону дома 371 по П/О 14	108	92	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
20.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 267 по П/О 14 через подвальное помещение до стены в сторону дома 260 по П/О 14	159	91	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		133	7,7			
21.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 88 по проспект Ленина через подвальное помещение до стены в сторону дома 90 по проспект Ленина	108	83,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
22.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 7 по улице 2-й Меланжевой через подвальное помещение до стены в сторону дома 10 по улице 4-й Меланжевой	108	11	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
23.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода	108	37	подвальная	АО "ИвГТЭ"	

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	дома 122 по улице 3-й Сосневской через подвальное помещение до стены в сторону дома 2 по 10-му проезду	89	1			
24.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 4 по улице 4-й Меланжевой через подвальное помещение до стены в сторону дома 6 по улице 4-й Меланжевой	76	27	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	19			
25.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 43 по улице Бубнова через подвальное помещение до стены в сторону дома 64/19 по улице 10 Августа	40	39,1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
26.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 13 по улице Войкова через подвальное помещение до стены в сторону дома 21 по улице Академика Мальцева и дома 30А улице Ермака	108	12,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
27.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 52 по улице Громобоя через подвальное помещение до стены в сторону дома 50 по улице Громобоя	108	23	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
28.	Участок тепловых сетей, проходящий от стены дома 10 по улице Демидова со стороны тепловой камеры В-47.09 через подвальное помещение до стены дома 10 по улице Демидова в сторону тепловой камеры В47.09/1	108	7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
29.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 12 по улице Демидова через подвальное помещение до стены в сторону домов 11 и 13 по улице 8 Марта и до стены в сторону дома 3 по ул.Калинина	89	4	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1243 от 14.09.2017г, №1411 от 17.10.2017г
		57	58			
30.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 12 по улице Калинина через подвальное помещение до стены в сторону дома 23 по улице Семенчикова	133	24	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	24			
31.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 2 по улице Карьерной через подвальное помещение до стены в сторону дома 8 по улице Стрелковой	108	61,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
32.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 55 по улице Карьерной через подвальное помещение до стены в сторону дома 57 по улице Карьерной	108	2,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1243 от 14.09.2017г
		89	38			
		57	49			
33.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 5 по улице Комсомольской через подвальное помещение до стены в сторону дома 7 по улице Комсомольской	108	1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	14			
		57	7			
34.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 41 по улице Комсомольской через подвальное	108	0,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	31			

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	помещение до стены в сторону дома 43 по улице Комсомольской					
35.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 33 по улице Люлина через подвальное помещение до стены в сторону домов 84 и 86 по улице Полка «Нормандия-Неман»	159	16,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
36.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 13 по улице Победы через подвальное помещение до стены в сторону дома 6 по переулку Ульяновскому	108	6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	0,5			
		76	8,5			
37.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 15 по улице Победы через подвальное помещение до стены в сторону дома 5 по переулку Ульяновскому	133	26,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	3,5			
38.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 99 по улице Революционной через подвальное помещение до стены в сторону дома 101 по улице Революционной	108	3,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	23			
39.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 6 по улице Революционной через подвальное помещение до стены в сторону дома 10А по улице Революционной	159х2-отоп 89х2 - гвс	12,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
40.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 80 по улице Смирнова через подвальное помещение до стены в сторону дома 80А по улице Смирнова	89	14	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	0,5			
41.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 11 по улице Суворова через подвальное помещение до стены в сторону дома 13 по улице Суворова	108	8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	11			
		57	3,5			
42.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 79А по улице Ташкентской через подвальное помещение до стены в сторону дома 25 по улице Летчика Захарова	108	47	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	9			
		57	0,5			
43.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 14 по улице Тихой через подвальное помещение до стены в сторону дома 23 по переулку Межсоюзному	76	11	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
44.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 3 по улице Якова Гарелина через подвальное помещение до стены в сторону дома 1А по улице Якова Гарелина	108	0,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	11,6			
45.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 2 в Микрорайоне 30 через подвальное помещение до	108	1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации
		89	58,5			

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
46.	стены в сторону дома 29 по проспекту Строителей	76	43,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	г.Иваново №1463 от 26.10.2017г
	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 56 по улице 10 Августа через подвальное помещение до стены в сторону дома 56А по улице 10 Августа	108	1			
		57	49			
47.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 37 по улице Сакко через подвальное помещение до стены в сторону дома 37А по улице Сакко	Отопл:159,1 33	45,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		Гвс:108,57				
48.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 21 по улице Летчика Захарова через подвальное помещение до стены в сторону дома 23 по улице Летчика Захарова и дома 79А по улице Ташкентской	159	14	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №976 от 18.07.2017г
		108	87,5			
		57	10			
49.	Участок тепловых сетей, проходящий от тепловой камеры К1Т027 через тепловую камеру К1Т028 до жилых домов 13 и 13А по ул.Сосновая	89	30,6	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1142 от 18.08.2017г
		76	27,5			
		57	24,5			
50.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 19 по улице Театральной через подвальное помещение до запорной арматуры перед тепловым пунктом дома 15 по улице Театральной	76	1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	15			
51.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода домов 9-11 по переулку Аптечному через подвальное помещение до помещения, в котором расположен элеваторный узел дома ½ по переулку Степанова	89	13	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №161 от 12.02.2018г
		76	8			
		57	25			
52.	Участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 3А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 3Б по улице Свободы	76от x2	25,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57Гвс x2				
		76от x2	22,4			
		57Гвс x1				
53.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры Д-5.32 до стены здания, расположенного по адресу:г.Иваново, микрорайон ТЭЦ-3, дом 22Б	57	44,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1205 от 28.09.2018г
54.	Участок тепловых сетей от дома 8/10 по улице 2-й Торфмаша до домов 6 и 8 по проезду Торфмаша	57	80,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1393 от 30.10.2018г
55.	Участок тепловых сетей от тепловой камеры А-72.19 до стены многоквартирного жилого дома 31, расположенного по адресу: город Иваново, улица Фрунзе	108	17,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №260 от 04.03.2019г

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
56.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры Д-109.07 до стены многоквартирного жилого дома 14А по ул.Шубиных	76	9,2	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №556 от 16.04.2019
57.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры А-11.12 до дома 47 по ул.Смирнова	89	48	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1037 от 23.07.2019
58.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры А-72.21 до дома 4 по ул.1-й Минеевской	133	5,8	подземная	АО "ИвГТЭ"	
59.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры А-72.29 до дома 25 по ул.Фрунзе	108	11,4	подземная	АО "ИвГТЭ"	
60.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры В-94.01 до дома 2 по пер.1-му Рабфаковскому	108	84,6	подземная	АО "ИвГТЭ"	
61.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры Д-45.03 до дома 12 в микрорайоне 30	57	13	подземная	АО "ИвГТЭ"	
62.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры Д-42.21 до дома 40А по ул.2-я Чапаева	89	273	подземная	АО "ИвГТЭ"	
63.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры Д-63.18 до дома 110 по ул.Ташкентская	108	51,4	подземная	АО "ИвГТЭ"	
64.	Участок тепловой сети, проходящий от тепловой камеры В-107.05 до дома 6 по ул.Красных Зорь	45	37	подземная	АО "ИвГТЭ"	
65.	Транзитный участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 27 по ул.Летчика Захарова через подвальное помещение до стены в сторону домов 13 и 15 ул.Летчика Захарова	159	121,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1038 от 23.07.2019
		89	2,5	подвальная		
66.	Транзитный участок тепловых сетей, проходящий от теплового ввода дома 15 по Кохомскому шоссе через подвальное помещение в сторону нежилого помещения (поликлиники) и в сторону домов 17А по Кохомскому шоссе	57	14	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		108	81,1	подвальная		
67.	Транзитный участок тепловых сетей, проходящий через подвальное помещение дома 26 по ул.Б.Воробьевской в сторону здания насосной станции, расположенной по адресу: г.Иваново, ул.Городская, д.7	219	11,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1136 от 05.08.2019
68.	Транзитные тепловые сети, проходящие от теплового ввода многоквартирного жилого дома 4 по ул.Стрелковой в сторону нежилого здания 6 по ул.Стрелковой до врезки В-4.06(1) в подвальном помещении жилого дома 4 по ул.Стрелковой	57	2,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1167 от 08.08.2019г
69.	Транзитный участок тепловых сетей, проходящих от	133	40	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	теплового ввода дома 39А по улице Свободы через подвальное помещение до стены в сторону дома 39Б по улице Свободы	89	17	подвальная		Администрации г.Иваново №1401 от 17.09.2019
70.	участок теплотрассы от Д-45.32 до наружной стены жилого дома 21 в микрорайоне 30	76	63	подземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1766 от 12.11.2019
71.	участок теплотрассы от Д-41.28 до наружной стены дома 53 по пр.Строителей	108	111	подземная	АО "ИвГТЭ"	
72.	участок теплотрассы от Д-49.12 до наружной стены дома 42А по пр.Текстильщиков	89	26,7	подземная	АО "ИвГТЭ"	
73.	участок теплотрассы от наружной стены жилого дома 8 по пл.Революции до наружной стены дома 30 по ул.10 Августа	57	8	подземная	АО "ИвГТЭ"	
74.	участок теплотрассы от Т033033 до наружной стены дома 26А по ул.Авдотынской	57х2от 32х2Гвс	3,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
75.	участок теплотрассы от С-13.64 до наружной стены дома 53 по ул.Арсения	76	20,7	подземная	АО "ИвГТЭ"	
76.	участок теплотрассы от В-24.64 до наружной стены жилого дома 30А по ул.Б.Хмельницкого	89	5,2	подземная	АО "ИвГТЭ"	
77.	участок теплотрассы от наружной стены дома 16 по ул.Диановых до наружной стены жилого дома 18 по ул.Диановых	57	45,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
78.	участок теплотрассы от наружной стены дома 5 по ул.Комсомольской до наружной стены жилого дома 7 по ул.Комсомольской	76	45	подземная	АО "ИвГТЭ"	
79.	участок теплотрассы от ТК Д-93.45 до наружной стены дома 125 по ул. Кудряшова	76	12,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
80.	участок теплотрассы от ТК В-120.06 до наружной стены жилого дома 46 по ул. Лежневской	63/125	76	подземная	АО "ИвГТЭ"	
81.	участок теплотрассы от наружной стены жилого дома 10 по ул. Московской до наружной стены дома 12 по ул. Московской	57	8,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
82.	участок теплотрассы от А-62.75 до наружной стены жилого дома 77 по ул. Полка Нормандия-Неман	89	17,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
83.	участок теплотрассы от наружной стены дома 12 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 10 по 2-й ул. Торфмаша	57	16	подземная	АО "ИвГТЭ"	
84.	участок теплотрассы от наружной стены дома 6/7 по 2-й ул. Торфмаша до наружной стены жилого дома 4 по 2-й ул. Торфмаша	57х2от 32х1Гвс	14	подземная	АО "ИвГТЭ"	
85.	участок теплотрассы от наружной стены дома 8 по ул.	25	32	подземная	АО "ИвГТЭ"	

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	Фрунзе до наружной стены жилого дома 12 по ул. Фрунзе					
86.	участок теплотрассы от наружной стены дома 17 по ул. Фрунзе до наружной стены жилого дома 19 по ул. Фрунзе	57	41,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
87.	участок теплотрассы от ТК А-72.07 до насосной станции	159	85	подземная	АО "ИвГТЭ"	
88.	участок теплотрассы от ТК D-14.14 до наружной стены жилого дома 18 по Кохомскому шоссе	76x2от 76,89x2гвс	81,5	подземная	АО "ИвГТЭ"	
89.	от теплового ввода дома 31 по улице Крутицкой через подвальное помещение до стены в сторону дома 33 по улице Крутицкой	76	11,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №1767 от 12.11.2019
		57	5,4			
90.	от теплового ввода дома 30 по улице 10 Августа через подвальное помещение до стены в сторону дома 32 по улице 10 Августа	57	20	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
91.	от теплового ввода дома 32 по улице 10 Августа через подвальное помещение до стены в сторону дома 34 по улице 10 Августа	63	10	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
92.	от теплового ввода дома 2 по улице Андрианова через подвальное помещение до стены в сторону дома 1 по улице Международной	108	1,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	1,3			
		76	15,1			
93.	от теплового ввода дома 18 по улице Октябрьской через подвальное помещение до стены в сторону дома 16 по улице Октябрьской	89	36,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
94.	от теплового ввода дома 16 по улице Октябрьской через под-вальное помещение до стены в сторону дома 14 по улице Октябрьской,	76	5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	24,5			
95.	от теплового ввода дома 14 по улице Октябрьской через под-вальное помещение до стены в сторону тепловой камеры А-38.10	108	1,2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	19			
96.	от теплового ввода дома 30 по улице Карла Маркса через под-вальное помещение до стены в сторону дома 28 по улице Карла Маркса	108	9,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
97.	от теплового ввода дома 102 по проспекту Ленина через под-вальное помещение до стены в сторону тепловой камеры А-43.04	159	14	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
98.	от теплового ввода дома 10/68 по улице Октябрьской через под-вальное помещение до стены в сторону дома 12 по улице Ок-тябрьской	76	0,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	4			
99.	от теплового ввода дома 10 по улице Земляной через подвальное помещение до стены в сторону тепловой	76	18,1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89	7,5			

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	камеры А-45.07					
100.	от теплового ввода дома 11/2 по улице Фрунзе через подвальное помещение до стены в сторону тепловой камеры А-68.01	159	12,3	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
101.	от теплового ввода дома 10А по улице 2-й Торфмаша через под-вальное помещение до стены в сторону дома 17А по улице Фрунзе	89	2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	13,3			
102.	от теплового ввода дома 5А по улице Кольчугинской через под-вальное помещение до стены в сторону дома 16 по переулку Минеевскому и в сторону дома 10а по улице Кольчугинской	108	5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	5,2			
		57	35,8			
103.	от теплового ввода дома 9А по улице Зверева через подвальное помещение до стены в сторону дома 9 по улице Зверева	57	12,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
104.	от теплового ввода дома 21 по улице Мархлевского через под-вальное помещение до стены в сторону дома 36 по улице Кузне-цова	89	14,1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
105.	от теплового ввода дома 57 по улице Кузнецова через подваль-ное помещение до стены в сторону дома 55 по улице Кузнецова	89	38,9	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
106.	от теплового ввода дома 24 по улице 3-ей Нагорной через под-вальное помещение до стены в сторону дома 25 по улице 2-й Нагорной	89	27,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
107.	от теплового ввода дома 6 по улице Строительной через под-вальное помещение до стены в сторону тепловой камеры В-115.07	108	14,4	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
108.	от теплового ввода дома 16 по улице Кавалерийской через под-вальное помещение до стены в сторону тепловой камеры D-33.013	219	39	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
109.	от теплового ввода дома 34 по улице Благова через подвальное помещение до стены в сторону дома 32 по улице Благова	76/89	12	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
110.	от теплового ввода дома 7 по улице Радищева через подвальное помещение до стены в сторону дома 17 по улице Павленко	76	13,1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
111.	от теплового ввода дома 5 по улице Суворова через подвальное помещение до стены в сторону дома 5/42 по улице Суворова	76	0,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	0,5			
112.	от теплового ввода дома 44А по улице Пролетарской через	108	44,7	подвальная	АО "ИвГТЭ"	

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	под-вальное помещение до стены в сторону дома 15 по переулку Коммунальному, дома 9А улице Суворова, дома 44 по улице Пролетарской	76	74			
113.	от теплового ввода дома 37 по улице Сакко через подвальное помещение до стены в сторону насосной станции по улице Сакко у дома 37	159	17,8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
114.	от теплового ввода дома 28 по улице Поэта Ноздрина через под-вальное помещение до стены в сторону дома 26 по улице Поэта Ноздрина	57	2,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
115.	от теплового ввода дома 4 по переулку Фигурному через под-вальное помещение до стены в сторону тепловой камеры С-33.02	108	13,3	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
116.	от теплового ввода дома 128 по улице 4-й Сосневской через подвальное помещение до стены в сторону дома 16 по 10-му Проезду	108	11,8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
117.	от теплового ввода дома 16 по 10-му Проезду через подвальное помещение до стены в сторону тепловой камеры С-43.06/1	108	15,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
118.	от теплового ввода дома 9 по 8-му Проезду через подвальное помещение до стены в сторону дома 90 по улице Каравайковой	114	71	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
119.	от теплового ввода дома 141 по улице Каравайковой через под-вальное помещение до стены в сторону дома 137 по улице Кара-вайковой	133	53,4	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
120.	от теплового ввода дома 137 по улице Каравайковой через под-вальное помещение до стены в сторону дома 139 по улице Каравайковой и в сторону тепловой камеры С-47.02	108	62,9	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	9,8			
121.	от теплового ввода дома 7 по 15-му Проезду через подвальное помещение до стены в сторону дома 5 по 15-му Проезду и в сторону тепловой камеры С-49.27	57	20	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		219	13			
122.	от теплового ввода дома 7 по 15-му Проезду со стороны тепло-вой камеры С-49.27 через подвальное помещение до стены в сторону тепловой камеры С-49.29	108	12,8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
123.	от теплового ввода дома 10 по 14-му Проезду через подвальное помещение до стены в сторону тепловой камеры С-49.33	108	15	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
124.	от теплового ввода дома 4 в микрорайоне ТЭЦ-3 через подваль-ное помещение до стены в сторону дома 14 в микрорайоне ТЭЦ-3	89	11,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
125.	от теплового ввода дома 21 по Кохомскому шоссе через под-вальное помещение до стены в сторону домов 21А, 25 по Кохомскому шоссе и в сторону тепловой камеры Д-14.10	159х2от,159 /114х2гвс	239,8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		89х4	7			
126.	от теплового ввода дома 17 по Кохомскому шоссе через под-вальное помещение до стены в сторону дома 16 по Кохомскому шоссе	159х2от, 159/114х2 гвс	59,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
127.	от теплового ввода дома 107 по улице Кудряшова через под-вальное помещение до стены в сторону дома 105 по улице Кудряшова	76	13,2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
128.	от теплового ввода дома 109 по улице Кудряшова через под-вальное помещение до стены в сторону дома 111 по улице Кудряшова	76	9,2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
129.	от теплового ввода дома 111А по улице Кудряшова через под-вальное помещение до стены в сторону тепловой камеры Д-52.16	219	13,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
130.	от теплового ввода дома 8 по улице Кирыкиных через подвальное помещение до стены в сторону дома 6 по улице Кирыкиных	108	15	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	35			
131.	от теплового ввода дома 3 по улице Воронина через подвальное помещение до стены в сторону тепловой камеры Д-66.57	108	11,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
132.	от теплового ввода дома 44 по улице Родниковская через под-вальное помещение до стены в сторону дома 42 по улице Родниковской	57	5,6	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		76	5,1			
		89	1,5			
133.	от теплового ввода дома 54 по проспекту Строителей через под-вальное помещение до стены в сторону дома 54А по проспекту Строителей	57	10,8	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
134.	от теплового ввода дома 100 по улице Кудряшова через под-вальное помещение до стены в сторону дома 119 по проспекту Текстильщиков	108	19,9	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
135.	от теплового ввода дома 84 по улице Кудряшова через подвальное помещение до стены в сторону дома 19 по улице Диановых	89	18	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
136.	от теплового ввода дома 175А по улице Лежневской через подвальное помещение до стены в сторону тепловой камеры Д-121.32	159	9,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		133	3,5			
		89	1			
137.	от теплового ввода дома 111 по улице Лежневской через подвальное помещение до стены в сторону дома 113 по	76	11,1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	улице Лежневской					
138.	от теплового ввода дома 83А по улице Ташкентской через подвальное помещение до стены в сторону дома 83В по улице Ташкентской	76	1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	10,5			
139.	от теплового ввода дома 154 по улице Лежневской через подвальное помещение до стены в сторону домов 152А и 156 по улице Лежневской	159х2от,159/108х2гвс	73	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		108х2от,159/108х2гвс	7,5			
		159х2от,108х2гвс	5,4			
140.	от теплового ввода дома 156 по улице Лежневской через подвальное помещение до стены в сторону дома 158 по улице Лежневской	219х2от,159/108х2гвс	10,1	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		159х2от,159/108х2гвс	4			
141.	от теплового ввода дома 158 по улице Лежневской через под-вальное помещение до стены в сторону дома 160 по улице Лежневской	159х2от 159/108х2гвс	93,4	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
142.	от теплового ввода дома 201Б по улице Лежневской через подвальное помещение до стены в сторону дома 201В по улице Лежневской	57	26	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
143.	от теплового ввода дома 16 по улице Диановых через подваль-ное помещение до стены в сторону дома 18 по улице Диановых	57	3,5	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
144.	от теплового ввода дома 6/7 по улице 2-й Торфмаша через подвальное помещение до стены в сторону дома 4 по улице 2-й Торфмаша	76	8,2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	21,1			
145.	от теплового ввода дома 12 по улице 2-й Торфмаша через под-вальное помещение до стены в сторону дома 10 по улице 2-й Торфмаша	108	6,4	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
		57	23			
146.	от теплового ввода дома 10 по улице Лебедева-Кумача через подвальное помещение до стены в сторону дома 12 по улице Лебедева-Кумача	76х2от 57,38гвс,в т.ч.15,9м57 х1пр.,3,3м5 7х1обр+12, 6м 38х1обр	15,9	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
147.	от теплового ввода дома 4 по переулку Шевченко через под-вальное помещение до стены в сторону дома 45 по улице Красных Зорь	159х2от 108пр.гвс 57обр.гвс	17	подвальная	АО "ИвГТЭ"	
148.	от теплового ввода дома 90 по улице 1-й Водопроводной	89	5,2	подвальная	АО "ИвГТЭ"	

№ п/п	Наименование тепловых сетей	Диаметр, мм	Протяженность, м.к.	Вид прокладки	Эксплуатирующая организация	№ нормативного Акта
	через подвальное помещение до стены в сторону дома 90А по улице 1-й Водопроводной	57	5			
149.	участок тепловых сетей от дома 56 до дома 58 по улице 1-й Балинской	108	14,3	надземная	АО "ИвГТЭ"	Постановление Администрации г.Иваново №566 от 21.05.2020

## **Раздел 13 Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения города Иваново**

### **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**

Подпрограмма «Развитие газификации Ивановской области» в рамках государственной программы Ивановской области «Обеспечение доступным и комфортным жильем населения Ивановской области» утверждена постановлением Правительства Ивановской области от 06.12.2017 г. № 460-п.

Задачами подпрограммы являются:

1. Обеспечение природным газом жилищного фонда (домовладений и квартир) для улучшения качества жизни населения Ивановской области.
2. Создание условий для формирования инвестиционной привлекательности региона и дальнейшего развития индивидуального жилищного строительства.
3. Увеличение привлекательности периферийных территорий Ивановской области для хозяйственного развития и инвестиций, укрепление энергетической безопасности региона и улучшение экологической обстановки

В результате реализации подпрограммы за период 2018 - 2024 годов на территории Ивановской области будет разработано (откорректировано) 43 проектные документации на строительство объектов газификации, реконструирована 1 газораспределительная станция (ГРС), построено 788,66 километра распределительных, межпоселковых газопроводов, что позволит газифицировать 25 котельных, обеспечить природным газом 17213 домовладений и квартир.

### **13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии**

Проблемы с организацией газоснабжения существующих источников тепловой энергии на территории города Иваново отсутствуют.

### **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 программы газификации Ивановской области в разрезе развития источников тепловой энергии и систем теплоснабжения муниципального образования 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**

Предусматривается вывод Ивановской ТЭЦ-2 из эксплуатации со строительством современной, автоматизированной водогрейной котельной, мощностью 400 Гкал/час.

В настоящее время в филиале «Владимирский» ПАО «Т Плюс» на Ивановской ТЭЦ-2 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегата ст.№5.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 26.07.07 №484 получено согласование АО «СО ЕЭС» (письмо №В32-І-19-11739 от 11.10.19г. «О выводе из эксплуатации энергетического оборудования») и издан Приказ Министерства энергетики РФ №16 от 21.01.2020 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегата №5 Ивановской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» с 01.10.2020 года.

На вывод данного оборудования так же получено согласование Администрации г.Иваново (письмо №02-22-10298 от 29.11.19 «О выводе оборудования ИвТЭЦ-2»).

Издан приказ Министерства энергетики РФ №1290 от 28.11.2019 «О согласовании вывода из эксплуатации турбоагрегатов №1,2,3,4 Ивановской ТЭЦ-2 филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс» (письмо №14324/09 от 29.11.19г. «О выводе из эксплуатации генерирующего оборудования Ивановской ТЭЦ-2»), согласно которого разрешен вывод из эксплуатации ТГ ст.№1,4 с 01.11.2020 и ТГ ст.№2,3 с 01.11.2022 года.

Заявленный вывод генерирующего оборудования Ивановской ТЭЦ-2 не приведет к ухудшению качества теплоснабжения существующих потребителей Ивановской ТЭЦ-2. Бесперебойное теплоснабжение будет обеспечено водогрейными котлами на территории Ивановской ТЭЦ-2, поэтапное строительство которых начнется до вывода из эксплуатации оборудования электростанции и опережающими темпами.

### **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**

Наличие профицитов тепловой мощности в перспективных зонах теплоснабжения, не предполагает рассмотрение вариантов строительства источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

### **13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения города) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения**

В настоящее время на территории МО г. Иваново ввиду применения открытой системы горячего водоснабжения, подогрев исходной холодной воды осуществляется на источниках теплоснабжения. Таким образом, существующая схема водоснабжения, обеспечивает повышенную пропускную способность сетей на участках от источников водоснабжения до источников теплоснабжения.

При реализации мероприятий по переводу в закрытую систему горячего водоснабжения с помощью установки теплообменного оборудования у потребителей или у группы потребителей точки потребления холодной воды на цели горячего водоснабжения перемещаются от источников к абонентам, что приведёт к изменению гидравлических режимов сетей водоснабжения.

### **13.7 Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения города для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения**

Требуется проведение корректировки утвержденной схемы водоснабжения МО г. Иваново для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения в части систем горячего водоснабжения.

## Раздел 14 Индикаторы развития систем теплоснабжения города Иваново

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 2 АО «ИВГТЭ» представлены в таблице 14.1.

Таблица 14.1

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	178,8	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	2,24	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,37	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	227,59	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	20,02	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 3 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.2.

Таблица 14.2

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	168,83	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	2,68	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,93	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	192,30	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	22,86	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 17 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.3.

Таблица 14.3

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	176,42	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,25	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,63	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	726,98	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	18,44	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 10 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.4.

Таблица 14.4

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	198,5	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,05	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,47	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	138,64	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	8,35	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 18 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.5.

Таблица 14.5

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	163,69	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,65	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,7	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	99,74	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	16,84	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 19 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.6.

Таблица 14.6

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	161,87	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	0,91	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,32	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	124,82	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	17,30	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 23 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.7.

Таблица 14.7

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,36	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,35	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,81	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	202,71	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	23,48	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 24 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.8.

Таблица 14.8

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	159,1	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	0,54	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,44	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	301,40	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	19,91	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 25 АО «ИВГТЭ» представлены в таблице 14.9.

**Таблица 14.9**

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	206,46	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,35	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,15	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	258,41	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	18,09	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 30 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.10.

Таблица 14.10

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	160,28	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,51	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,69	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	121,33	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	23,69	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 31 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.11.

Таблица 14.11

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	164,61	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,09	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,68	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	99,93	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	12,23	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 33 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.12.

Таблица 14.12

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	161,67	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,71	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,76	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	188,50	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	22,41	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 35 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.13.

Таблица 14.13

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	174	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,3	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	15,80	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 37 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.14.

Таблица 14.14

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	154,13	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,39	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,58	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	187,77	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	19,73	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 39 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.15.

Таблица 14.15

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	144,29	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	2,37	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,73	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	130,55	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	46,17	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 41 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.16.

Таблица 14.16

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг..	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	158,42	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,00	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,63	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	130,37	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	14,66	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 43 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.17.

Таблица 14.17

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	170,05	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,55	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	14,17	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 44 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.18.

Таблица 14.18

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	155,65	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	0,35	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,96	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	232,76	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	11,67	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 45 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.19.

Таблица 14.19

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	164,54	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	0,31	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,26	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	202,84	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	10,50	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения котельной № 46 АО «ИвГТЭ» представлены в таблице 14.20.

Таблица 14.20

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	165,12	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,07	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,95	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	178,01	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	12,54	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения АО «Водоканал» представлены в таблице

14.21

Таблица 14.21

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	143,73	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	0,03	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	ч/год	1202,58	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	214,9	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения АО «ИСМА» представлены в таблице 14.22.

Таблица 14.22

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	165,9	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,87	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	0,46	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,2	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения Ивановская база хранения ресурсов - филиал ФКУ «ЦОУМТС МВД России» представлены в таблице 14.23.

**Таблица 14.23**

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	1	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	163,3	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	2,78	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,30	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	0,26	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	45,7	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ИвГТС представлены в таблице 14.24.

Таблица 14.24

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	кг у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	20,3	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,02	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ИвТЭЦ-2 представлены в таблице 14.25.

Таблица 14.25

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	171,99	171,3
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,94	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	264,61	309,5
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0,72	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ИвТЭЦ-3 представлены в таблице 14.26

Таблица 14.26

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	-	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	163,93	164,0
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	0,95	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	225,73	250,0
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	0,75	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «АЛЬФА» представлены в таблице

14.27

Таблица 14.27

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	3	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	162,0	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,94	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «Альянс-Профи» представлены в таблице 14.28.

**Таблица 14.28**

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	183,3	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	1,73	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,38	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	54,92	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	0,88	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	16,3	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «ИЭК-1» представлены в таблице 14.29.

Таблица 14.29

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	161,04	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	1	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	1	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «СТС» представлены в таблице

14.30

Таблица 14.30

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	1	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «Теплоснаб-2010» представлены в таблице 14.31.

**Таблица 14.31**

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	164,52	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	4,06	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,28	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	40,4	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	0,32	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	25,65	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «ТДЛ-Энерго» представлены в таблице 14.32.

Таблица 14.32

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,35	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения ООО «ТЭС» Котельная ул.23 Линия, д.18 представлены в таблице 14.33.

Таблица 14.33

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	4	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	0	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД", ст. Иваново-Сортировочная представлены в таблице 14.34.

**Таблица 14.34**

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	4	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	-	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения АО «Владгазкомпания» котельная мкр-н

Новая Ильинка д.6 стр. 1 представлены в таблице 14.35.

Таблица 14.35

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,94	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

Индикаторы развития систем теплоснабжения АО «Владгазкомпания» котельная ул.

Революционная д. 26 представлены в таблице 14.36.

Таблица 14.36

№ п/п	Индикаторы развития систем теплоснабжения	Ед.изм.	факт 2018-19гг.	2020-2035
1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	ед.	0	-
2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	ед.	-	-
3	удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	кг у.т./Гкал	-	-
4	отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м·м	-	-
5	коэффициент использования установленной тепловой мощности	-	0,75	-
6	удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке	м·м/(Гкал/ч)	-	-
7	доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
8	удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г у.т./кВт	-	-
9	коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)	-	-	-
10	доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	-	-	-
11	средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	год	-	-
12	отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
13	отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для поселения, городского округа, города федерального значения)	-	-	-
14	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	-	-	-

## Раздел 15 Ценовые (тарифные) последствия

Анализ влияния реализации проектов схемы теплоснабжения, включенных в инвестиционные программы теплоснабжающих организаций, выполнен по результатам прогнозного расчета необходимой валовой выручки.

При этом необходимо отметить, что схема теплоснабжения является предпроектным документом, а утвержденный тариф на тепловую энергию в рамках регулирования зависит от установленного предельного индекса изменения размера платы граждан за коммунальные услуги, и устанавливается регулирующим органом.

В таблицах ниже представлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям теплоснабжающими организациями на момент актуализации схемы теплоснабжения, установленные Департаментом энергетике и тарифов Ивановской области.

В 2021 году планируется переход в ценовую зону теплоснабжения на территории МО г. Иваново.

Таблица 15.1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ИВГТЭ»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/с м <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/с м <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	АО «ИВГТЭ», от собственных и сторонних источников *	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	1 794,17	1 794,17	-	-	-	-	-
			2022	1 758,76	1 958,52	-	-	-	-	-
			2023	1 874,99	1 939,51	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС) **										
2.	АО «ИВГТЭ», от собственных и сторонних источников *	Одноставочный, руб./Гкал	2021	2 153,00	2 153,00	-	-	-	-	-
			2022	2 110,51	2 350,22	-	-	-	-	-
			2023	2 249,99	2 327,41	-	-	-	-	-

Таблица 15.2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/с м <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/с м <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										

1.	ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	1 077,74	1 125,16	-	-	-	-	-
			2022	1 125,16	1 327,11	-	-	-	-	-
			2023	1 256,31	1 256,31	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
2.	ПАО «Т Плюс» (на территории Ивановской области)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	1 293,29	1 350,19	-	-	-	-	-
			2022	1 350,19	1 592,53	-	-	-	-	-
			2023	1 507,57	1 507,57	-	-	-	-	-

Таблица 15.3

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) для потребителей  
Северной дирекции по теплоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по  
теплоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный  
участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная)**

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированны й пар
				1 полугод е	2 полугод е	от 1,2 до 2,5 кг/ см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/ см <sup>2</sup>	Свыш е 13,0 кг/ см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	Северная дирекция по теплоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по теплоснабжению – филиала ОАО «Российские железные дороги» (Ярославский территориальный участок) (котельная локомотивного депо ст. Иваново- Сортировочная)	Одноставочный, руб./м <sup>3</sup> , без НДС	2021	2 057,95	2 056,05	-	-	-	-	-
			2022	1 943,04	2 013,10	-	-	-	-	-
			2023	1 976,38	2 053,22	-	-	-	-	-

Таблица 15.4

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново)**

№ п/ п	Наименовани е регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				1 полугод е	2 полугод е	от 1,2 до 2,5 кг/ см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/с м <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/ см <sup>2</sup>	Свыш е 13,0 кг/ см <sup>2</sup>	1 полугод е	2 полуг одие
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											

1.	ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	2 167,48	2 239,84	-	-	-	-	-	-
			2022	2 056,87	2 088,01	-	-	-	-	-	-
			2023	2 088,01	2 418,24	-	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*											
2.	ООО «Теплоснаб-2010» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	2 600,98	2 687,81	-	-	-	-	-	-
			2022	2 468,24	2 505,61	-	-	-	-	-	-
			2023	2 505,61	2 901,89	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.5

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
АО «Владгазкомпания» (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				с 01.06 по 30.06	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.	АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, м-н Новая Ильинка)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	1 977,19	2 083,33	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*											
2.	АО «Владгазкомпания» (г. Иваново, м-н Новая)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	2 372,63	2 500,00	-	-	-	-	-	

Таблица 15.6

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России на территории Ивановской области**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>		
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельные №№ 10, 11, 33, 42 г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	1 739,73	2 841,35	-	-	-	-	-	
			2022	2 212,59	2 256,75	-	-	-	-	-	
			2023	2 256,75	2 340,51	-	-	-	-	-	
			2024	2 340,51	2 408,88	-	-	-	-	-	
			2025	2 408,88	2 493,48	-	-	-	-	-	
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*											
6.	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ (котельные №№ 10, 11, 33, 42 г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	2 087,68	-	-	-	-	-	-	

Таблица 15.7

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ООО «ТЭС» (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «ТЭС» (г. Иваново), с учетом покупки тепловой энергии у ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2021	1 459,73	1 537,59	-	-	-	-	-
			2022	1 532,05	1 642,43	-	-	-	-	-
			2023	1 635,58	1 704,07	-	-	-	-	-
			2024	1 704,07	1 772,51	-	-	-	-	-
Население (НДС не облагается)										
2.	ООО «ТЭС» (г. Иваново), с учетом покупки тепловой энергии у ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	1 459,73	1 537,59	-	-	-	-	-
			2022	1 532,05	1 642,43	-	-	-	-	-
			2023	1 635,58	1 704,07	-	-	-	-	-
			2024	1 704,07	1 772,51	-	-	-	-	-

**Таблица 15.8**

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ЗАО «ИВТЭС» (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ЗАО «ИВТЭС» (г. Иваново) с учетом	Одноставочный, руб./Гкал,	2021	1 365,43	1 438,92	-	-	-	-	-
			2022	1 425,97	1 640,39	-	-	-	-	-
			2023	1 569,59	1 664,30	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
2.	ЗАО «ИВТЭС» (г. Иваново) с учетом	Одноставочный, руб./Гкал	2021	1 638,52	1 726,70	-	-	-	-	-
			2022	1 711,16	1 968,47	-	-	-	-	-
			2023	1 883,51	1 997,16	-	-	-	-	-

**Таблица 15.9**

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	

Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2021	1 940,95	2 038,58	-	-	-	-	-
Население (НДС не облагается)										
2.	ООО «Гринвилль тепло» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	1 940,95	2 038,58	-	-	-	-	-

**Таблица 15.10**

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ООО «Август Т» (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
1.	ООО «Август Т» (котельная на ул. Дюковская, д.25, г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2021	2 435,09	2 552,10	-	-	-	-	-
			2022	2 552,10	2 622,91	-	-	-	-	-
2.	ООО «Август Т» (котельная на ул. Кузнецова, д.67Б, г.Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, НДС не облагается	2021	2 124,88	2 154,78	-	-	-	-	-
			2022	2 154,78	2 243,95	-	-	-	-	-
Население (НДС не облагается)										
3.	ООО «Август Т» (котельная на ул. Дюковская, д.25, г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	2 435,09	2 552,10	-	-	-	-	-
			2022	2 552,10	2 622,91	-	-	-	-	-
4.	ООО «Август Т» (котельная на ул. Кузнецова, д.67Б, г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	2 124,88	2 154,78	-	-	-	-	-
			2022	2 154,78	2 243,95	-	-	-	-	-

**Таблица 15.11**

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ООО «СТС» (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	1 полугодие	2 полугодие
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
1.	ООО «СТС» (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	2 539,92	2 657,66	-	-	-	-	-	-
			2022	2 657,66	2 810,69	-	-	-	-	-	-
			2023	2 810,69	2 973,47	-	-	-	-	-	-

Таблица 15.12

**Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям  
ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (г. Иваново)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода		Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				1 полугодие	2 полугодие	от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	от 2,5 до 7,0 кг/см <sup>2</sup>	от 7,0 до 13,0 кг/см <sup>2</sup>	Свыше 13,0 кг/см <sup>2</sup>	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2021	1 205,07	1 269,66	-	-	-	-	-
			2022	1 266,83	1 293,28	-	-	-	-	-
			2023	1 293,28	1 529,28	-	-	-	-	-
Население (тарифы указываются с учетом НДС)*										
2.	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (г. Иваново)	Одноставочный, руб./Гкал	2021	1 446,08	1 523,59	-	-	-	-	-
			2022	1 520,20	1 551,94	-	-	-	-	-
			2023	1 551,94	1 835,14	-	-	-	-	-