

Приложение 2
к постановлению
Администрации города Иванова
от 27.09.2023 № 1940



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
В АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ИВАНОВА НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 1

**СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ
В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ
И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ**

ТОМ 2 (РАЗДЕЛЫ 6 - 12)

Иваново, 2023

СОДЕРЖАНИЕ

6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.....	11
6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.....	11
6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии	38
6.3. Описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю	38
6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения	39
6.5. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности.....	39
7. Балансы теплоносителя	40
7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	40
7.2. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть	40
7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения.....	49
8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом...79	
8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии	79
8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.....	85
8.3. Виды топлива, их доля и значение низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	89

8.4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	89
8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса	89
9. Надежность теплоснабжения	90
9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения	90
9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей	90
9.3. Частота отключений потребителей	141
9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений	144
9.5. Графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)	177
9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»	186
9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6....	186
10. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций	187
10.1. Техничко-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций.....	187
10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.....	198
11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.....	271
11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)	271

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)	275
11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию	275
11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии.....	310
11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель.....	318
11.2.4. Утвержденные тарифы на горячее водоснабжение в открытых системах тепłosнабжения (горячего водоснабжения).....	344
11.3. Описание структуры тарифов, установленных на момент разработки схемы тепłosнабжения	363
11.4. Описание платы за подключение к системе тепłosнабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности.....	376
11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей	377
12. Описание существующих технических и технологических проблем в системах тепłosнабжения поселения, городского округа, города федерального значения	378
12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах тепłosнабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы тепłosнабжения	378
12.2. Описание существующих проблем организации качественного тепłosнабжения (перечень причин, приводящих к снижению качества тепłosнабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей)	378
12.3. Описание существующих проблем организации надежного тепłosнабжения поселения, городского округа, города федерального значения (перечень причин, приводящих к снижению надежности тепłosнабжения, включая проблемы в работе теплопотребляющих установок потребителей).....	384
12.4. Описание существующих проблем развития систем тепłosнабжения	385
12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем тепłosнабжения	385
12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы тепłosнабжения	386

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более ИвТЭЦ-2	86
Рисунок 2 – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более ИвТЭЦ-3	87
Рисунок 3 – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на 2023 год	88
Рисунок 4 – Соотношение числа отказов в целом по городу	95

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч.....	11
Таблица 2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч	12
Таблица 3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 2, Гкал/ч	36
Таблица 4 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 3, Гкал/ч	36
Таблица 5 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 4, Гкал/ч	37
Таблица 6 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 5, Гкал/ч	37
Таблица 7 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 6, Гкал/ч	38
Таблица 8 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м ³	41
Таблица 9 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО.....	50
Таблица 10 – Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	79
Таблица 11 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	79
Таблица 12 – Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	80
Таблица 13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО 01	80
Таблица 14 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01	81
Таблица 15–Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-06 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения.....	84

Таблица 16 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии	91
Таблица 17 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет.....	95
Таблица 18 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет.....	112
Таблица 19 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет	114
Таблица 20 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет	119
Таблица 21 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения.....	119
Таблица 22 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет	136
Таблица 23 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения	142
Таблица 24 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений.....	145
Таблица 25 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет.....	145
Таблица 26 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет	161
Таблица 27 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению.....	180
Таблица 28 - Эксплуатационные показатели ИвТЭЦ-2 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс", функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	187
Таблица 29 - Эксплуатационные показатели ИвТЭЦ-3 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс", функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	188
Таблица 30 - Расчет расходов на покупную тепловую энергию единой теплоснабжающей организации Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" за 2022 год.....	190
Таблица 31 - Расчет расходов Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на приобретение теплоносителя (химически очищенной воды) на 2022г.	191

Таблица 32 - Расчет расходов на оплату услуг по передаче тепловой энергии сторонним сетевым организациям Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" за 2022 год	192
Таблица 33 - Смета расходов филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на производство теплоносителя собственными источниками.....	194
Таблица 33 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций, в г. Иваново в 2019-2020 гг.	199
Таблица 34 –Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2021 год (с НДС).....	226
Таблица 35 –Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ЗАО «НТК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «НТК» за 2021 год (с НДС)	226
Таблица 36 –Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «ТЭС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)	227
Таблица 37 –Технико-экономические показатели источника тепловой энергии АО "Ивхимпром" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)	227
Таблица 38 – Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)	227
Таблица 39 –Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС).....	228
Таблица 40 –Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «ТЭС» за 2021 год (с НДС)	228
Таблица 41 –Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Тепловые системы» за 2021 год (с НДС).....	229
Таблица 42 –Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2021 год (с НДС).....	229
Таблица 43 –Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)	230
Таблица 44 Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС).....	231

Таблица 45 –Технико-экономические показатели источников тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)	231
Таблица 46 –Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Энергосервисная компания» за 2020 год (с НДС)	231
Таблица 47 –Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «ИвГТЭ» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)	232
Таблица 48 - Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)	232
Таблица 49 – Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Железобетон» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)	233
Таблица 50 –Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Ивановглавснаб» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)	233
Таблица 47 – Перечень организаций г. Иваново, для которых в период 2016-2022 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию	275
Таблица 48 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.....	277
Таблица 49 – Динамика утвержденных тарифов, установленных ПАО "Т Плюс" в зоне ЕТО-1 г.Иваново.....	291
Таблица 50 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на передачу тепловой энергии на 2016-2022 гг.	310
Таблица 51 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.	311
Таблица 52 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2019-2022 гг.	311
Таблица 53 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2016-2022 гг.	318
Таблица 54 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.....	320
Таблица 55 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2019-2022 гг.....	327
Таблица 56 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2022 гг.	344

Таблица 57 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.	345
Таблица 58 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2019-2022 гг.	347
Таблица 63 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2022 г.	364
Таблица 60 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Иваново в 2016-2021 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч	376
Таблица 61 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2022 г., тыс. руб.	377

6. БАЛАНСЫ ТЕПЛОЙ МОЩНОСТИ И ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ В ЗОНАХ ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

6.1. Описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности «нетто», потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности представлены в таблицах ниже. При дальнейших актуализациях проекта рекомендуется сохранять единство приводимой информации и проводить анализ ретроспективных показателей.

Таблица 1 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников комбинированной выработки по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая мощность основного оборудования	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5	671,5
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	12,4	12,4	12,4	12,4	10,6	9,5
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто в горячей воде	623,6	623,6	623,6	623,6	625,4	626,4
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	40,4	40,2	40,1	40,2	42,2	42,8
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов, Гкал/ч	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде	488,3	488,0	487,7	488,3	480,3	486,3
Отопление и вентиляция (договорные)	455,0	454,7	454,4	455,0	447,6	453,2
ГВС (договорная ср.ч.)	33,3	33,3	33,2	33,3	32,7	33,1
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	279,0	278,7	278,4	279,0	271,0	337,1
Отопление и вентиляция (расчетные)	259,9	259,7	259,4	259,9	252,5	314,2
ГВС (расчетная ср.ч.)	19,0	19,0	19,0	19,0	18,5	23,0
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город (в горячей воде без с/н)	319,4	318,9	318,5	319,1	313,2	379,9
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов (в горячей воде без с/н)						335,2
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	319,4	318,9	318,5	319,1	313,2	379,9
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по договорной нагрузке	94,9	95,4	95,8	95,2	102,8	97,4
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	304,2	304,7	305,1	304,5	312,1	246,5
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Потери в паропроводах	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5	35,5
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в паре	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	459,8	459,8	459,8	459,8	461,6	462,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	209,2	209,0	208,8	209,2	203,3	252,9

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	250,6	250,8	251,0	250,6	258,3	209,8
ИвТЭЦ-3						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	876	876	876	876	876	876
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1	221,1
Располагаемая мощность основного оборудования	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9	654,9
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	7,1	7,1	7,1	7,1	6,4	7,1
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто в горячей воде	647,8	647,8	647,8	647,8	648,5	647,8
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	42,1	42,1	42,2	42,2	44,7	42,1
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей						10,1
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов, Гкал/ч						8,6
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде	522,6	522,2	522,9	542,1	553,9	522,6
Отопление и вентиляция (договорные)	486,9	486,6	487,2	505,1	516,2	486,9
ГВС (договорная ср.ч.)	35,6	35,6	35,6	37	37,8	35,6
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	484,5	484,2	484,9	502,7	513,6	484,5
Отопление и вентиляция (расчетные)	451,5	451,2	451,8	468,4	478,6	451,5
ГВС (расчетная ср.ч.)	33	33	33,1	34,3	35	33
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город (в горячей воде без с/н)	526,7	526,3	527	544,8	558,3	526,7
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на город при расчетной температуре наружного воздуха с учетом ограничений теплогидравлических режимов (в горячей воде без с/н)						492,5
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	526,7	526,3	527	544,8	568,4	526,7
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по договорной нагрузке	83,1	83,5	82,7	63,5	49,9	83,1
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	121,1	121,5	120,8	103	80,1	121,1
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	0	0	0	0	0	0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	0	0	0	0	0	0
Потери в паропроводах	0	0	0	0	0	0
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	0	0	0	0	0	0
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в паре	0	0	0	0	0	0
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	466,8	466,8	466,8	466,8	467,5	466,8
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	382,8	382,6	383	397,1	405,8	382,8
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	84	84,2	83,8	69,7	61,7	84

Таблица 2 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 1, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная №2 АО «ИвТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,03

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии						
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,14
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Отопление и вентиляция (договорные)	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,20
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,95
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,66
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,1
Котельная №3 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,22
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Отопление и вентиляция (договорные)	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,65
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №10 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,66
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетей						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Отопление и вентиляция (договорные)	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,42
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №17 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,93
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,27
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Отопление и вентиляция (договорные)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
ГВС (договорная ср.ч.)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,33	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №18 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,68
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,12
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
Отопление и вентиляция (договорные)	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
ГВС (договорная ср.ч.)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,25

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №19 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,18
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	7,93	7,93	7,93	7,93	7,93	7,82
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,14
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
Отопление и вентиляция (договорные)	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21	2,21
ГВС (договорная ср.ч.)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,52
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	5,46	5,46	5,46	5,46	5,46	5,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,67	3,67	3,67	3,68	3,68	3,68
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №23 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	21,90	21,90	21,90	21,90	19,90	19,90
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-2,00
Располагаемая мощность основного оборудования	21,90	21,90	21,90	21,90	19,90	21,90
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,48
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	21,75	21,75	21,75	21,75	19,75	21,42
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	2,34
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
Отопление и вентиляция (договорные)	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88	15,88
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	17,48	17,48	17,48	17,48	17,48	18,70
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	4,27	4,27	4,27	4,27	2,27	2,72
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90	11,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,93	8,95	8,97	8,99	8,99	8,99

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9
Котельная №24 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,74
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
Отопление и вентиляция (договорные)	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
ГВС (договорная ср.ч.)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,60
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №25 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,82	1,82	1,82	1,82	1,82	1,79
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,06
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Отопление и вентиляция (договорные)	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,19
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №30 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Располагаемая мощность основного оборудования	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,97
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,12
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Отопление и вентиляция (договорные)	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,21
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,76
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,16	1,16	1,17	1,17	1,17	1,17
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная №31 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68	4,68
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,10
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	4,64	4,64	4,64	4,64	4,64	4,58
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,17
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07
Отопление и вентиляция (договорные)	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55
ГВС (договорная ср.ч.)	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,20
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,38
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81	3,81
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная №33 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,17
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	7,65	7,65	7,65	7,65	7,65	7,57
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,88

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
Отопление и вентиляция (договорные)	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91	4,91
ГВС (договорная ср.ч.)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	5,80	5,80	5,80	5,80	5,80	6,29
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,28
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,77	5,78	5,79	5,80	5,80	5,80
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная №35 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,05
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,08
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,48
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Отопление и вентиляция (договорные)	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ГВС (договорная ср.ч.)	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,50
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,06	1,06	1,06	1,07	1,07	1,07
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Котельная №37 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40	78,40
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	1,73
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	77,49	77,49	77,49	77,49	77,49	76,68
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	4,40	4,40	4,40	4,40	4,40	5,44
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,23
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01	40,01
Отопление и вентиляция (договорные)	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39	37,39
ГВС (договорная ср.ч.)	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63	2,63

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	44,41	44,41	44,41	44,41	44,41	40,59
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	33,08	33,08	33,08	33,08	33,08	36,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40	68,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	60,86	60,91	60,96	61,01	61,01	61,01
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	7,5	7,5	7,4	7,4	7,4	7,4
Котельная №39 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,38
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,05
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Отопление и вентиляция (договорные)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,29
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №41 АО «ИВГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,86
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
Отопление и вентиляция (договорные)	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52
ГВС (договорная ср.ч.)	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,50
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,36
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата						
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №43 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,33
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
Отопление и вентиляция (договорные)	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,11
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная №44 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,59
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,05
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
Отопление и вентиляция (договорные)	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,02
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,57
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №45 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,68
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,01
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
Отопление и вентиляция (договорные)	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,35
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,33
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная №46 АО «ИвГТЭ»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,72
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,16
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
Отопление и вентиляция (договорные)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ГВС (договорная ср.ч.)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,06
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,14
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная АО «Железобетон»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40	25,40

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
Отопление и вентиляция (договорные)	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5	10,5
Котельная АО «ИСМА»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,14	0,14	0,13	0,13	0,13	0,13
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Отопление и вентиляция (договорные)	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная АО «Владгазкомпания»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70	15,70
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,28	0,28	0,28	0,27	0,27	0,27
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Отопление и вентиляция (договорные)	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41	7,41
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29	8,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50	9,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
Котельная АО «Ивхимпром»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,66
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03
Располагаемая мощность основного оборудования	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63	27,63
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52	27,52
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,30
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,64
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84	7,84
Отопление и вентиляция (договорные)	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89	6,89
ГВС (договорная ср.ч.)	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	8,31	8,31	8,31	8,31	8,31	8,77
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	19,21	19,21	19,21	19,21	19,21	18,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	19,18	19,18	19,18	19,18	19,18	20,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	14,0	14,0	14,0	14,0	14,0	15,4
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО Система Альфа»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	9,28	12,04	12,04	12,04	12,04	12,04
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Располагаемая мощность основного оборудования	9,28	11,84	11,84	11,84	11,84	11,84
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	9,28	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,77	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,41	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Отопление и вентиляция (договорные)	5,25	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81
ГВС (договорная ср.ч.)	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16	2,16
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	8,25	9,24	9,24	9,24	9,24	9,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,03	2,46	2,46	2,46	2,46	2,46
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на	8,35	11,69	11,69	11,69	11,69	11,69

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла						
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,94	8,20	8,20	8,20	8,20	8,20
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	4,4	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50	10,50
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50	7,50
Располагаемая мощность основного оборудования	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Отопление и вентиляция (договорные)	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
ГВС (договорная ср.ч.)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	5,03	5,03	5,03	5,03	5,03	4,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,1
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
Отопление и вентиляция (договорные)	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,30	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20	35,20
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70	8,70
Располагаемая мощность основного оборудования	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	1,89	1,87	1,85	1,84	1,84	1,84
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86	10,86
Отопление и вентиляция (договорные)	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61	10,61
ГВС (договорная ср.ч.)	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50	26,50
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89	17,89
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39	-3,39
Котельная ООО «Альянс-Профи»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92	19,92
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56	19,56
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
Отопление и вентиляция (договорные)	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55	10,55
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	11,01	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	8,55	8,56	8,56	8,56	8,56	8,56
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94	14,94
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91	7,91
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0
Котельная ООО «ИЭК-1»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловой энергии						
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
Отопление и вентиляция (договорные)	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01	1,01
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2	-0,2
Котельная ООО «Альфа»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58	13,58
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34	13,34
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
Отопление и вентиляция (договорные)	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58	7,58
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62	5,62
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05	9,05
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69	5,69
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная ООО «РесурсЭнерго»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00	37,00
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33	36,33
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,46	0,46	0,45	0,45	0,45	0,45
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
Отопление и вентиляция (договорные)	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99	16,99
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	17,75	17,74	17,74	17,74	17,74	17,74
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	18,58	18,59	18,59	18,60	18,60	18,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00	23,00
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74	12,74
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3	10,3
Котельная ООО «СТС»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53	4,53
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,21
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Отопление и вентиляция (договорные)	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	3,38	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,15	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46	3,46
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Котельная ООО «ТДЛ Энерго»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81	34,81
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18	34,18
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,82	0,82	0,81	0,80	0,80	0,80
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
Отопление и вентиляция (договорные)	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35	16,35
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	17,45	17,44	17,44	17,43	17,43	17,43
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой	16,73	16,74	16,74	16,75	16,75	16,75

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке						
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11	26,11
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26	12,26
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 3б						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,53
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,52
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Отопление и вентиляция (договорные)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,08
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,44
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,26
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	17,00	17,00	17,00	17,00	17,00	19,02
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,42
Располагаемая мощность основного оборудования	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,60
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,23
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	15,76	15,76	15,76	15,76	15,76	16,37
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	7,68	7,68	7,68	8,41	8,41	8,41
Отопление и вентиляция (договорные)	7,68	7,68	7,68	8,41	8,41	8,41
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	8,10	8,10	8,10	8,82	8,82	8,82
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	7,66	7,66	7,66	6,93	6,93	7,55
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90	9,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65	4,65

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
пикового котла/турбоагрегата						
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
Отопление и вентиляция (договорные)	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07	14,07
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82	13,82
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,62	0,62	0,61	0,61	0,61	0,61
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
Отопление и вентиляция (договорные)	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	5,55	5,55	5,54	5,54	5,54	5,54
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	8,27	8,27	8,28	8,29	8,29	8,29
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04	7,04
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61	3,61
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4
Котельная АО «Водоканал»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Технические ограничения на использование установленной	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловой мощности						
Располагаемая мощность основного оборудования	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
Отопление и вентиляция (договорные)	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30	-0,30
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19	40,19
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32	6,32
Располагаемая мощность основного оборудования	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87	33,87
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,11	0,11	0,08	0,07	0,08	0,07
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	28,96	28,96	30,88	30,90	30,87	30,91
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,21	0,21	0,20	0,18	0,20	0,20
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	6,85	6,85	5,75	5,70	6,01	7,07
Отопление и вентиляция (договорные)	6,63	6,63	5,57	5,52	5,83	6,87
ГВС (договорная ср.ч.)	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,20
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	7,10	7,10	5,98	5,92	6,25	7,30
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	21,86	21,86	24,90	24,98	24,63	23,60
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	15,66	15,66	17,58	17,60	17,57	17,61
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,97	4,97	4,18	4,14	4,37	5,15
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	10,7	10,7	13,4	13,5	13,2	12,5
Затраты тепла на собственные нужды в паре	0,12	0,12	0,08	0,07	0,09	0,07
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	4,55	4,55	2,70	2,70	2,70	2,70
Потери в паропроводах	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,12
Присоединенная фактическая тепловая нагрузка в паре (на коллекторах станции)	4,68	4,68	2,83	2,82	2,82	2,82
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
Отопление и вентиляция (договорные)	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,73	2,73	2,73	2,72	2,72	2,72
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,39	1,39	1,40	1,40	1,40	1,40
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73	3,73
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
Отопление и вентиляция (договорные)	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	2,48
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,27	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей						
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
Отопление и вентиляция (договорные)	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Турик 8						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77	1,77
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
Отопление и вентиляция (договорные)	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,32	1,32	1,32	1,31	1,31	1,31
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,42	0,42	0,43	0,43	0,43	0,43
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
Отопление и вентиляция (договорные)	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
(в горячей воде)						
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
Отопление и вентиляция (договорные)	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
ГВС (договорная ср.ч.)	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06	-0,06
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54	2,54
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
Отопление и вентиляция (договорные)	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
ГВС (договорная ср.ч.)	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05	-0,05
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
пикового котла/турбоагрегата						
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнгеро ул. Нарвская 2						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Отопление и вентиляция (договорные)	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80	16,80
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50	16,50
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,81	0,80	0,79	0,79	0,79	0,79
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
Отопление и вентиляция (договорные)	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39	5,39
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	6,33	6,32	6,31	6,31	6,31	6,31
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	10,17	10,18	10,19	10,19	10,19	10,19
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80	10,80
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная договорная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Отопление и вентиляция (договорные)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
ГВС (договорная ср.ч.)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1	-0,1

Таблица 3 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 2, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная АО «ПСК»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
отопление и вентиляция	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26
горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

Таблица 4 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 3, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07	5,07
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
отопление и вентиляция	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	3,28	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,79	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28

Таблица 5 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 4, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ООО «Гринвилль тепло»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
отопление и вентиляция	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,39	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,51	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10

Таблица 6 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 5, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
отопление и вентиляция	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	1,42	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	1,68	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27

Таблица 7 – Тепловой баланс системы теплоснабжения на базе источников тепловой энергии по зоне ЕТО - 6, Гкал/ч

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная ООО «Нордекс»						
Установленная тепловая мощность основного оборудования	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Технические ограничения на использование установленной тепловой мощности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Располагаемая мощность основного оборудования	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
Затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Тепловая мощность источника тепловой энергии нетто	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
Потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям (водяные сети)	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка абонентов в горячей воде, в т.ч.	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
отопление и вентиляция	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Суммарная расчетная тепловая нагрузка на коллекторах источника (в горячей воде)	0,89	0,88	0,87	0,87	0,87	0,87
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке	0,29	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
Располагаемая тепловая мощность нетто (с учетом затрат на собственные нужды) при аварийном выводе самого мощного котла	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6
Минимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах источника при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Резерв (дефицит) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии по расчетной нагрузке в аварийном режиме	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

6.2. Описание резервов и дефицитов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии

Величина резервов тепловой мощности «нетто» по каждому источнику тепловой энергии представлена в таблице раздела 6.1.

Дефициты тепловой мощности выявлены на источниках – Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), Котельная АО «Водоканал», Котельная ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4, Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал».

Значительный профицит тепловой мощности крупных источников вызван ликвидацией ряда промышленных предприятий - потребителей тепла, внедрением режима энергосбережения и жесткой экономии тепла.

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

Гидравлические режимы тепловых сетей обеспечиваются загрузкой насосного оборудования источников тепловой энергии в базе. Для регулировки располагаемого напора,

расширения радиуса эффективного теплоснабжения источников с высоким объемом профицита тепловой мощности, а также требований безопасности в части предотвращения недопустимо высоких давлений в обратных трубопроводах и обеспечения необходимых располагаемых напоров у потребителей функционируют повысительные насосные станции ПНС 1, ПНС-5, ПНС-7, ПНС-8. Насосные станции обеспечивают гидравлический режим потребителей в расположенных непосредственно в тепловых зонах источников ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3. Описание и гидравлический режим, режимная карта работы насосных станций описана в части 3.

Более подробная информация по гидравлическим режимам работы тепловых сетей, с указанием величины резервов и дефицитов пропускной способности трубопроводов в разрезе тепловых источников, представлена в электронной модели.

6.4. Описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефициты тепловой мощности выявлены на ведомственных котельных, в связи с чем негативные последствия на качество теплоснабжения для жителей города отсутствуют.

6.5. Описание резервов тепловой мощности «нетто» источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Зоны действия с дефицитом тепловой мощности выявлены только по ведомственным котельным. Возможность и необходимость расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности отсутствуют.

7. БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

7.1. Описание изменений в балансах водоподготовительных установок для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения этих установок, введенных в эксплуатацию в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

За период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, произошли следующие изменения в существующих и перспективных балансах производительности ВПУ и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах:

- 1) Изменение объемов тепловых сетей за счет прироста тепловой нагрузки;
- 2) Изменения в балансах ВПУ за счет перераспределения зон действия источников.

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

Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО отражен в таблице ниже.

Таблица 8 – Годовой расход теплоносителя источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО, тыс. м³

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Источники в зоне деятельности ЕТО №01					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1 103,10	1 173,02	1 187,04	1 143,50	1 195,80
нормативные утечки теплоносителя	874,39	971,54	983,59	924,10	995,08
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	228,70	201,48	203,45	219,40	200,72
Источники с комбинированной выработкой в зоне деятельности ЕТО №01					
Ивановская ТЭЦ-2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	549,00	520,00	526,00	468,00	502,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	471,00	468,00	474,00	423,00	475,00
сверхнормативный расход воды	78,00	52,00	52,00	45,00	27,00
Расход воды на ГВС					
Ивановская ТЭЦ-3					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	395,00	492,00	479,00	476,00	498,00
нормативные утечки теплоносителя в сетях	347,00	447,00	453,00	444,00	463,00
сверхнормативный расход воды	48,00	45,00	26,00	32,00	35,00
Расход воды на ГВС					
Котельные в зоне деятельности ЕТО №01					
Котельная №2 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,127	0,105	0,044	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,002	0,002	0,000	0,000
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,125	0,103	0,042	0,000	0,000
Котельная №3 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,173	0,129	0,162	0,138	0,135
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,003	0,003	0,004	0,003
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,171	0,126	0,159	0,134	0,132
Котельная №10 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,097	0,104	0,103	0,118	0,092
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,003	0,001	0,001	0,001
сверхнормативный расход воды	0,000	0,001	0,001	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,095	0,100	0,101	0,117	0,091
Котельная №17 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,404	0,355	0,397	0,532	0,416
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,047	0,034	0,052	0,047	0,047
сверхнормативный расход воды	0,011	0,001	0,005	0,129	0,000
Расход воды на ГВС	0,346	0,320	0,340	0,356	0,369
Котельная №18 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,002	0,002	0,005	0,008	0,005
нормативные утечки	0,001	0,001	0,005	0,008	0,005

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
теплоносителя в сетях					
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000
Котельная №19 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	2,054	2,205	2,179	2,217	1,965
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,040	0,039	0,036	0,039	0,040
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,003	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	2,014	2,166	2,140	2,178	1,925
Котельная №23 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	1,901	2,363	1,722	3,397	2,128
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,951	0,928	0,888	0,948	1,193
сверхнормативный расход воды	0,030	0,159	0,168	0,960	0,000
Расход воды на ГВС	0,920	1,276	0,666	1,489	0,935
Котельная №24 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,188	0,159	0,085	0,111	0,118
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,003	0,019	0,008	0,004	0,004
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,185	0,140	0,077	0,107	0,114
Котельная №25 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,121	0,113	0,110	0,122	0,105
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,001	0,003	0,002	0,002	0,003
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,120	0,110	0,108	0,120	0,102
Котельная №30 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,178	0,183	0,150	0,170	0,139
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,006	0,006	0,009	0,013	0,013
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,172	0,177	0,141	0,157	0,126
Котельная №31 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	4,097	4,098	4,085	3,841	3,779
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,027	0,024	0,038	0,029	0,023
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	4,070	4,074	4,045	3,812	3,756
Котельная №33 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,344	3,230	3,191	3,716	2,995
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,153	0,148	0,151	0,186	0,164
сверхнормативный расход воды	0,051	0,003	0,019	0,677	0,000
Расход воды на ГВС	3,140	3,079	3,021	2,853	2,831
Котельная №35 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	3,641	3,657	3,234	3,399	3,162
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,014	0,025	0,048	0,046	0,049
сверхнормативный расход воды	0,000	0,005	0,006	0,079	0,000
Расход воды на ГВС	3,627	3,627	3,180	3,274	3,113
Котельная №37 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	24,290	25,920	25,557	24,105	23,705

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя в сетях	2,539	2,290	2,230	2,434	2,425
сверхнормативный расход воды	0,075	0,155	0,377	1,130	0,000
Расход воды на ГВС	21,676	23,475	22,950	20,541	21,280
Котельная №39 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,001
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №41 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,099	0,101	0,072	0,126	0,098
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,001	0,004	0,005	0,005	0,003
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,098	0,097	0,067	0,121	0,095
Котельная №43 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная №44 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,048	0,034	0,029	0,059	0,053
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,007	0,005	0,006	0,007	0,011
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,041	0,029	0,023	0,052	0,042
Котельная №45 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,003	0,001	0,001	0,002	0,004
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,002	0,001	0,001	0,002	0,003
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,001	0,000	0,000	0,000	0,001
Котельная №46 АО «ИвГТЭ»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе:	0,457	0,472	0,422	0,394	0,383
нормативные утечки теплоносителя в сетях	0,011	0,011	0,017	0,017	0,016
сверхнормативный расход воды	0,000	0,000	0,002	0,000	0,000
Расход воды на ГВС	0,446	0,461	0,403	0,377	0,367
Котельная АО «Железобетон»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971
нормативные утечки теплоносителя	8,971	8,971	8,971	8,971	8,971
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «ИСМА»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
нормативные утечки теплоносителя	1,171	1,171	1,171	1,171	1,171
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная АО «Владгазкомпания»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
нормативные утечки теплоносителя	0,961	0,961	0,961	0,961	0,961
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Ивхимпром»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,874	2,273	2,493	2,511	2,277
нормативные утечки теплоносителя	1,874	2,273	2,493	2,511	2,277
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
нормативные утечки теплоносителя	2,177	2,177	2,177	2,177	2,177
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
нормативные утечки теплоносителя	0,064	0,064	0,064	0,064	0,064
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	26,700	26,700	26,700	26,700	26,700
нормативные утечки теплоносителя	26,700	26,700	26,700	26,700	26,700
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Альянс-Профи»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	41,540	41,540	41,540	41,540	41,540
нормативные утечки теплоносителя	0,530	0,530	0,530	0,530	0,530
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	41,010	41,010	41,010	41,010	41,010
Котельная ООО «ИЭК-1»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ
 ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
нормативные утечки теплоносителя	0,161	0,161	0,161	0,161	0,161
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Альфа»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,000	0,000	0,840	0,840	0,840
нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,000	0,740	0,740	0,740
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,100	0,100	0,100
Котельная ООО «РесурсЭнерго»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,000	0,000	33,740	25,760	25,760
нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,000	0,010	0,010	0,010
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	33,730	25,750	25,750
Котельная ООО «СТС»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
нормативные утечки теплоносителя	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «ГДЛ Энерго»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	17,090	17,090	8,550	6,410	6,410
нормативные утечки теплоносителя	6,010	6,010	5,130	5,130	5,130
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	11,080	11,080	3,420	1,280	1,280
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская, д. 2					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
нормативные утечки теплоносителя	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
нормативные утечки теплоносителя	0,876	0,876	0,876	0,876	0,876
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
нормативные утечки теплоносителя	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
нормативные утечки теплоносителя	1,816	1,816	1,816	1,816	1,816
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная АО «Водоканал»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Теплоснаб-2010»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	14,026	13,544	9,981	9,547	9,252
нормативные утечки теплоносителя	0,828	0,841	0,841	0,841	0,841
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	13,198	12,703	9,140	8,706	8,411
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
нормативные утечки теплоносителя	0,020	0,020	0,020	0,020	0,020
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,000	0,000	0,000	9,521	9,521
нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,071	0,071
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	9,450	9,450
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,000	0,000	0,000	17,570	17,570
нормативные утечки теплоносителя	0,000	0,000	0,000	0,130	0,130
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя	0,000	0,000	0,000	17,440	17,440

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
из тепловых сетей на цели ГВС					
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
нормативные утечки теплоносителя	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская, д. 3б					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
нормативные утечки теплоносителя	0,007	0,007	0,007	0,007	0,007
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №02					
Котельная АО «ПСК»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО					

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
№03					
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №04					
Котельная ООО «Гринвилль тепло»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №05					
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Источники в зоне деятельности ЕТО №06					
Котельная ООО «Нордекс»					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
нормативные утечки теплоносителя	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Итого по источникам в системе теплоснабжения г. Иваново					
Всего подпитка тепловой сети, в том числе	5 503,680	5 773,538	5 282,666	5 268,404	5 150,013
нормативные утечки теплоносителя	952,101	971,250	983,996	923,205	57,183
сверхнормативные утечки теплоносителя и отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	4 551,579	4 802,288	4 298,670	4 344,399	138,720

7.3. Описание утвержденных балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО приведен в таблице ниже.

Расходы теплоносителя на собственные нужды источников при выполнении расчетов балансов производительности ВПУ учтены.

По ряду источников выявлена сверхнормативная подпитка тепловых сетей. Для устранения сверхнормативных утечек теплоносителя необходимы:

- содержание запорной и регулирующей арматуры в надлежащем состоянии;
- своевременное обнаружение мест утечек и их устранение;
- своевременное проведение мероприятий по капитальному и текущему ремонту тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс (в том числе мероприятия, представленные в главе 8).

Таблица 9 – Баланс производительности водоподготовительных установок в системах теплоснабжения источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	ИвТЭЦ-2							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ЕТО-1	Срок службы	лет	64	65	66	67	68	69
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.	2	2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	10000	10000	10000	10000	10000	10000
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	1000	1000	1000	1000	1000	1000
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		396,2	377,6	376,4	371,6	354,6
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	50,1	56	53,4	54,1	48	51,0
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	9,3	9,2	5,9	5,9	5	5,6
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		331,0	318,3	316,4	318,0	298,0
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		794,4	763,9	759,4	763,2	715,3
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		603,8	622,4	623,6	628,4	645,4
ЕТО-1	Доля резерва	%		60,4%	62,2%	62,4%	62,8%	64,5%
ЕТО-1	ИвТЭЦ-3							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500	2500
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.	3	3	3	3	3	3
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	15000	15000	15000	15000	15000	15000
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	2500	2500	2500	2500	2500	2500
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	346,42	354,32	389,89	317,5	297,6	313,4
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	51,1	46,2	51	51,8	51	51,1
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	1,7	5,5	5,3	3	4	3,0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч	293,7	302,7	333,6	262,8	243	259,4
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч	704,9	726,5	800,6	630,7	583,2	622,6
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки	т/ч	0	0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	(химически не обработанной и не деаэрированной водой)							
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	2153,6	2145,7	2110,1	2182,5	2202,4	2186,6
ЕТО-1	Доля резерва	%	86,1%	85,8%	84,4%	87,3%	88,1%	87,5%
ЕТО-1	Котельные							
ЕТО-1	Котельные в зоне деятельности ЕТО №01							
ЕТО-1	Котельная №2							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	1	1	1	1
ЕТО-1	Срок службы	лет		0	0	1	2	3
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,004	0,002	0,002	0,003	0,003
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,135	0,125	0,103	0,042	0,042
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,324	0,300	0,247	0,101	0,101
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,135	0,875	0,897	0,958	0,958
ЕТО-1	Доля резерва	%			87,5%	89,7%	95,8%	95,8%
ЕТО-1	Котельная №3							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		6	6	6	6	6
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,005	0,011	0,011	0,013	0,013
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,002	0,003	0,003	0,003
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,003	0,003	0,003
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,137	0,171	0,126	0,159	0,159
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых	т/ч		0,329	0,410	0,302	0,382	0,382

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час							
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,142	-0,182	-0,137	-0,172	-0,172
ЕТО-1	Доля резерва	%		-	-	-	-	-
ЕТО-1	Котельная №10							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		3	3	3	3	3
ЕТО-1	Срок службы	лет		9	10	11	12	13
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,011	0,017	0,017	0,003	0,003
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,002	0,004	0,002	0,002
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,003	0,001	0,001
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,131	0,095	0,1	0,101	0,101
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,23	0,24	0,24	0,28	0,242
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		2,858	2,888	2,883	2,896	2,896
ЕТО-1	Доля резерва	%		95,3%	96,3%	96,1%	96,5%	96,5%
ЕТО-1	Котельная №17							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		20	20	20	20	20
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,092	0,063	0,041	0,051	0,051
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,054	0,058	0,034	0,057	0,057
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,05	0,047	0,034	0,052	0,052
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,004	0,011	0,001	0,005	0,005
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,352	0,346	0,32	0,34	0,34
ЕТО-1	Максимальный расход	т/ч		0,83	0,77	0,82	0,85	0,816

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час							
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,444	-0,409	-0,361	-0,391	-0,391
ЕТО-1	Доля резерва	%		-	-	-	-	-
ЕТО-1	Котельная №18							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
ЕТО-1	Срок службы	лет		39	40	41	42	43
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,011	0,009	0,006	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,005	0,005
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,005	0,005
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,002	0,001	0,001	0	0
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0,000
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		5,837	5,840	5,843	5,840	5,840
ЕТО-1	Доля резерва	%		99,8%	99,8%	99,9%	99,8%	99,8%
ЕТО-1	Котельная №19							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		30	30	30	30	30
ЕТО-1	Срок службы	лет		25	26	27	28	29
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,18	0,212	0,127	0,107	0,107
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,04	0,04	0,039	0,04	0,04
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,04	0,04	0,039	0,036	0,036
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0,003	0,003
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		2,286	2,014	2,166	2,14	2,14

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		4,83	5,2	5,14	5,23	5,136
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		27,534	27,774	27,707	27,753	27,753
ЕТО-1	Доля резерва	%		91,8%	92,6%	92,4%	92,5%	92,5%
ЕТО-1	Котельная №23							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		12	12	12	12	12
ЕТО-1	Срок службы	лет		21	22	23	24	25
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		1,363	1,121	1,226	1,156	1,156
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		1,225	0,981	1,087	1,055	1,055
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,189	0,951	0,928	0,888	0,888
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,036	0,03	0,159	0,168	0,168
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		1,144	0,92	1,276	0,666	0,666
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		2,746	2,208	3,062	1,598	1,598
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		9,493	9,959	9,498	10,178	10,178
ЕТО-1	Доля резерва	%		79,1%	83,0%	79,2%	84,8%	84,8%
ЕТО-1	Котельная №24							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	1,5	1,5	1,5
ЕТО-1	Срок службы	лет		0	0	0	1	2
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		20	20	20	20	20
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,015	0,02	0,036	0,016	0,016
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,001	0,003	0,019	0,008	0,008
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0,003	0,019	0,008	0,008
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем	т/ч		0,166	0,185	0,14	0,077	0,077

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоснабжения, м³/час							
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,398	0,444	0,336	0,185	0,185
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,181	-0,205	1,324	1,407	1,407
ЕТО-1	Доля резерва	%				88,3%	93,8%	93,8%
ЕТО-1	Котельная №25							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
ЕТО-1	Срок службы	лет		38	39	40	41	42
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,032	0,008	0,008	0,008	0,008
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,005	0,001	0,003	0,002	0,002
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,005	0,001	0,003	0,002	0,002
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,118	0,12	0,11	0,108	0,108
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,283	0,288	0,264	0,259	0,259
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		5,700	5,722	5,732	5,734	5,734
ЕТО-1	Доля резерва	%		97,4%	97,8%	98,0%	98,0%	98,0%
ЕТО-1	Котельная №30							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,027	0,03	0,029	0,026	0,026
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,006	0,006	0,009	0,009
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,009	0,006	0,006	0,009	0,009
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для	т/ч		0,199	0,172	0,177	0,141	0,141

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	открытых) систем теплоснабжения, м ³ /час							
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м ³ /час	т/ч		0,478	0,413	0,425	0,338	0,338
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,226	-0,202	-0,206	-0,167	-0,167
ЕТО-1	Доля резерва	%		-	-	-	-	-
ЕТО-1	Котельная №31							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		1,8	1,8	1,8	1,8	1,8
ЕТО-1	Срок службы	лет		1	2	3	4	5
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		3	3	3	3	3
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³		150	150	150	150	150
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,103	0,048	0,066	0,053	0,053
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,029	0,027	0,024	0,04	0,04
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,029	0,027	0,024	0,038	0,038
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0,002	0,002
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м ³ /час	т/ч		4,174	4,07	4,074	4,045	4,045
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м ³ /час	т/ч		10,018	9,768	9,778	9,708	9,708
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-2,477	-2,318	-2,340	-2,298	-2,298
ЕТО-1	Доля резерва	%		137,6%	128,8%	130,0%	127,7%	127,7%
ЕТО-1	Котельная №33							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		5,85	5,85	5,85	5,85	5,85
ЕТО-1	Срок службы	лет		31	32	33	34	35
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м ³		40	40	40	40	40
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,225	0,256	0,218	0,232	0,232
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,119	0,204	0,151	0,17	0,17
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,116	0,153	0,148	0,151	0,151
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,004	0,051	0,003	0,019	0,019
ЕТО-1	Среднечасовой расход	т/ч		3,323	3,14	3,079	3,021	3,021

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час							
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		7,975	7,536	7,390	7,250	7,250
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		2,302	2,454	2,553	2,597	2,597
ЕТО-1	Доля резерва	%		39,4%	41,9%	43,6%	44,4%	44,4%
ЕТО-1	Котельная №35							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч			1	1	1	1
ЕТО-1	Срок службы	лет			0	1	2	3
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		126	126	126	126	126
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,007	0,021	0,047	0,064	0,064
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0,014	0,03	0,054	0,054
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0,014	0,025	0,048	0,048
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0,005	0,006	0,006
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		3,828	3,627	3,627	3,18	3,18
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		9,187	8,705	8,705	7,632	7,632
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-3,835	-2,648	-2,674	-2,244	-2,244
ЕТО-1	Доля резерва	%			264,8%	267,4%	224,4%	224,4%
ЕТО-1	Котельная №37							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		80	80	80	80	80
ЕТО-1	Срок службы	лет		30	31	32	33	34
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		600	600	600	600	600
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		5,253	5,545	4,876	4,297	4,297
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		2,498	2,614	2,445	2,607	2,607
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		2,453	2,539	2,29	2,23	2,23
ЕТО-1	сверхнормативные утечки	т/ч		0,045	0,075	0,155	0,377	0,377

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоносителя							
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		24,189	21,676	23,475	22,95	22,95
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		58,05	52,02	56,34	55,08	55,08
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		50,56	52,78	51,65	52,75	52,75
ЕТО-1	Доля резерва	%		63,2%	66,0%	64,6%	65,9%	65,9%
ЕТО-1	Котельная №39							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ЕТО-1	Срок службы	лет		6	7	8	9	10
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,000	0,000	0,000	0,001	0,001
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,200	0,200	0,200	0,199	0,199
ЕТО-1	Доля резерва	%		99,8%	99,8%	99,8%	99,5%	99,5%
ЕТО-1	Котельная №41							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		10	10	10	10	10
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,004	0,004	0,004	0,007	0,007
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,001	0,004	0,006	0,006
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,001	0,004	0,005	0,005

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,112	0,098	0,097	0,067	0,067
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,27	0,24	0,23	0,16	0,16
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,116	-0,102	-0,101	-0,074	-0,074
ЕТО-1	Доля резерва	%						
ЕТО-1	Котельная №43							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,003	0	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,003	0,000	-0,001	-0,001	-0,001
ЕТО-1	Доля резерва	%						
ЕТО-1	Котельная №44							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
ЕТО-1	Срок службы	лет		6	7	8	9	10
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,006	0,008	0,006	0,006	0,006
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,007	0,007	0,005	0,006	0,006
ЕТО-1	нормативные утечки	т/ч		0,007	0,007	0,005	0,006	0,006

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоносителя							
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,021	0,041	0,029	0,023	0,023
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,05	0,10	0,07	0,06	0,06
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,473	0,451	0,465	0,471	0,471
ЕТО-1	Доля резерва	%		94,6%	90,2%	93,0%	94,2%	94,2%
ЕТО-1	Котельная №45							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч			1	1	1	1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,003	0,004	0,003	0,003	0,003
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,002	0,002	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,002	0,002	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,002	0,001	0	0	0
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		-0,005	0,995	0,997	0,997	0,997
ЕТО-1	Доля резерва	%			99,5%	99,7%	99,7%	99,7%
ЕТО-1	Котельная №46							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,006	0,021	-0,012	-0,004	-0,004
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,008	0,011	0,011	0,019	0,019

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,008	0,011	0,011	0,017	0,017
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0,002	0,002
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0,455	0,446	0,461	0,403	0,403
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		1,09	1,07	1,11	0,97	0,97
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,539	0,533	0,551	0,601	0,601
ЕТО-1	Доля резерва	%		53,9%	53,3%	55,1%	60,1%	60,1%
ЕТО-1	Котельная АО «Железобетон»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		15	15	15	15	15
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		150	150	150	150	150
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		15	15	15	15	15
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		4,2	4,2	4,2	4,2	4,2
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		10,8	10,8	10,8	10,8	10,8
ЕТО-1	Доля резерва	%		72,0%	72,0%	72,0%	72,0%	72,0%
ЕТО-1	Котельная АО «ИСМА»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,548	0,548	0,548	0,548	0,548
ЕТО-1	сверхнормативные утечки	т/ч		0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоносителя							
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		1,452	1,452	1,452	1,452	1,452
ЕТО-1	Доля резерва	%		72,6%	72,6%	72,6%	72,6%	72,6%
ЕТО-1	Котельная АО «Владгазкомпания»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		6	6	6	6	6
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		3	3	3	3	3
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		5,55	5,55	5,55	5,55	5,55
ЕТО-1	Доля резерва	%		92,5%	92,5%	92,5%	92,5%	92,5%
ЕТО-1	Котельная АО «Ивхимпром»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		5	5	5	5	5
ЕТО-1	Срок службы	лет		22	23	24	25	26
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,765	0,765	0,765	0,765	0,765
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,436	0,460	0,426	0,524	0,486
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,436	0,460	0,426	0,524	0,486
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		4,564	4,540	4,574	4,476	4,514
ЕТО-1	Доля резерва	%		91,3%	90,8%	91,5%	89,5%	90,3%
ЕТО-1	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		8	8	8	8	8
ЕТО-1	Срок службы	лет		1	2	3	4	5

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
ЕТО-1	Доля резерва	%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,0%
ЕТО-1	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		25,48	25,48	25,48	25,48	25,48
ЕТО-1	Срок службы	лет		1	2	3	4	5
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	100	100
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,0025	0,0025	0,0025	0,0025	0,0025
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		25,5	25,5	25,5	25,48	25,48
ЕТО-1	Доля резерва	%		100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,00 %	100,0%
ЕТО-1	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
ЕТО-1	Доля резерва	%		85,00%	85,00%	85,00%	85,00%	85,0%
ЕТО-1	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		25	25	25	25	25
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		12,5	12,5	12,5	12,5	12,5
ЕТО-1	Доля резерва	%		50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,0%
ЕТО-1	Котельная ООО «Альянс-Профи»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		54,06	54,06	54,06	54,06	54,06
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч		19,2	19,2	19,2	19,2	19,2
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		19,34	19,34	19,34	19,34	19,342
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		34,6	34,6	34,6	34,6	34,61
ЕТО-1	Доля резерва	%		64,0%	64,0%	64,0%	64,0%	64,0%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Котельная ООО «ИЭК-1»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Доля резерва	%		50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	50,0%
ЕТО-1	Котельная ООО «Альфа»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		100	100	100	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,07525	0,07525	0,07525	0,07525	0,07525
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,0075	0,0075	0,0075	0,0075	0,0075
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,0225	0,0225	0,0225	0,0225	0,0225
ЕТО-1	Доля резерва	%		75,00%	75,00%	75,00%	75,00%	75,0%
ЕТО-1	Котельная ООО «РесурсЭнерго»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч				45	45	45
ЕТО-1	Срок службы	лет				31	31	32
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.				2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³				35	35	35
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч				1,172	1,172	1,172
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч				0,396	0,396	0,396
ЕТО-1	нормативные утечки	т/ч				0,347	0,347	0,347

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	теплоносителя							
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч				0,049	0,049	0,049
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч						0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч				43,8	43,8	43,8
ЕТО-1	Доля резерва	%				97,40%	97,40%	97,4%
ЕТО-1	Котельная ООО «СТС»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
ЕТО-1	Срок службы	лет		7	8	9	10	11
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч						0
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч						0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,2	0,2	0,2	0,2	0,2
ЕТО-1	Доля резерва	%		94,20%	94,20%	94,20%	94,20%	94,2%
ЕТО-1	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		100	100	100	100	100
ЕТО-1	Срок службы	лет		49	50	51	52	53
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		8,00	8,00	4,00	3,00	3
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		8,00	8,00	4,00	3,00	3
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		2,80	2,80	2,40	2,40	2,4
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		5,20	5,20	1,60	0,60	0,6
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч						0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		25	25	25	25	25
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		92,00	92,00	96,00	97,00	97
ЕТО-1	Доля резерва	%		92,0%	92,0%	96,0%	97,0%	97,0%
ЕТО-1	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						
ЕТО-1	Доля резерва	%						
ЕТО-1	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		14,8	14,8	14,8	14,8	14,8
ЕТО-1	Срок службы	лет		14	15	16	17	18
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,385	0,385	0,385	0,385	0,385
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		14,42	14,42	14,42	14,42	14,42
ЕТО-1	Доля резерва	%		97,4%	97,4%	97,4%	97,4%	97,4%
ЕТО-1	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		30	30	30	30	30
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой	т/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	сети, в том числе							
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
ЕТО-1	Доля резерва	%		94,00%	94,00%	94,00%	94,00%	94,0%
ЕТО-1	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России)							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		10	10	10	10	10
ЕТО-1	Срок службы	лет		18	19	20	21	22
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		2	2	2	2	2
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		9,15	9,15	9,15	9,15	9,15
ЕТО-1	Доля резерва	%		91,50%	91,50%	91,50%	91,50%	91,5%
ЕТО-1	Котельная АО «Водоканал»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
ЕТО-1	Срок службы	лет		0	1	2	3	4
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч						0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Доля резерва	%		99,80%	99,80%	99,80%	99,80%	99,8%
ЕТО-1	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		40	40	40	40	40
ЕТО-1	Срок службы	лет		51	52	53	54	55
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч						
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		39,84	39,84	39,84	39,84	39,84
ЕТО-1	Доля резерва	%		99,6%	99,6%	99,6%	99,6%	99,6%
ЕТО-1	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						
ЕТО-1	Доля резерва	%						
ЕТО-1	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-	м³		0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	аккумуляторов							
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч						
ЕТО-1	Доля резерва	%						
ЕТО-1	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		5	5	5	5	5
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
ЕТО-1	Доля резерва	%		96,30%	96,30%	96,30%	96,30%	96,3%
ЕТО-1	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		5	5	5	5	5
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		1	1	1	1	1
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		50	50	50	50	50
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		4,815	4,815	4,815	4,815	4,815
ЕТО-1	Доля резерва	%		96,30%	96,30%	96,30%	96,30%	96,3%
ЕТО-1	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-1	Доля резерва	%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,0%
ЕТО-1	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-1	Доля резерва	%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,0%
ЕТО-1	Котельная ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-	м³		0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	аккумуляторов							
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-1	Доля резерва	%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,0%
ЕТО-1	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-1	Доля резерва	%		0,9	0,9	0,9	0,9	90,0%
ЕТО-1	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-1	Доля резерва	%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,0%
ЕТО-1	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч		0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч		0	0	0	0	0
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-1	Доля резерва	%		90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,0%
ЕТО-2	Котельные в зоне деятельности ЕТО №02							
ЕТО-2	Котельная АО «ПСК»							
ЕТО-2	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-2	Срок службы	лет						
ЕТО-2	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-2	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-2	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-2	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-2	Доля резерва	%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ЕТО-3	Котельные в зоне деятельности ЕТО №3							
ЕТО-3	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)							
ЕТО-3	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-3	Срок службы	лет						
ЕТО-3	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0
ЕТО-3	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0
ЕТО-3	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
ЕТО-3	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-3	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-3	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-3	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-3	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-3	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-3	Доля резерва	%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ЕТО-4	Котельные в зоне деятельности ЕТО №4							
ЕТО-4	Котельная ООО «Гринвилль тепло»							
ЕТО-4	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-4	Срок службы	лет						
ЕТО-4	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
ЕТО-4	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-4	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-4	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-4	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-4	Доля резерва	%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ЕТО-5	Котельные в зоне деятельности ЕТО №5							
ЕТО-5	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)							
ЕТО-5	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-5	Срок службы	лет						
ЕТО-5	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0
ЕТО-5	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0
ЕТО-5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-5	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-5	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-5	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-5	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-5	Доля резерва	%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
ЕТО-6	Котельные в зоне деятельности ЕТО №6							
ЕТО-6	Котельная ООО «Нордекс»							
ЕТО-6	Производительность ВПУ	т/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
ЕТО-6	Срок службы	лет						
ЕТО-6	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0	0
ЕТО-6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-6	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	0	0	0	0	0
ЕТО-6	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-6	Доля резерва	%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%	90,00%
По зонам ЕТО								
ЕТО-1	Источники тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО №01							
ЕТО-1	Производительность ВПУ	т/ч	3500	3964	3967	4014	4014	4014
ЕТО-1	Срок службы	лет						
ЕТО-1	Количество баков-аккумуляторов	ед.	5	36	36	38	38	38
ЕТО-1	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	25000	26905	26905	26940	26840	26840
ЕТО-1	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	3500	3571	3571	3568	3566	3566
ЕТО-1	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	346	803	820	743	717	716
ЕТО-1	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	101	130	132	133	127	130
ЕТО-1	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	11	20	17	11	10	10
ЕТО-1	Среднечасовой расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч	294	694	708	638	618	614

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-1	Максимальный расход теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС (для открытых) систем теплоснабжения, м³/час	т/ч	705	1618	1654	1485	1436	1428
ЕТО-1	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0	44	44	44	44	44
ЕТО-1	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	3154	3161	3148	3271	3297	3298
ЕТО-1	Доля резерва	%	90,10%	79,75%	79,33%	81,50%	82,13%	82,16%
ЕТО-2	Котельные в зоне деятельности ЕТО №02							
ЕТО-2	Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЕТО-2	Срок службы	лет						
ЕТО-2	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-2	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-2	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-2	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-2	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-2	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-2	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-2	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-2	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-2	Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90,00%	90,00%
ЕТО-3	Котельные в зоне деятельности ЕТО №3							
ЕТО-3	Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЕТО-3	Срок службы	лет						
ЕТО-3	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-3	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-3	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
ЕТО-3	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-3	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-3	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-3	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-3	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-3	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-3	Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90,00%	90,00%
ЕТО-4	Котельные в зоне деятельности ЕТО №4							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-4	Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЕТО-4	Срок службы	лет						
ЕТО-4	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-4	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-4	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
ЕТО-4	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-4	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-4	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-4	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-4	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-4	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-4	Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90,00%	90,00%
ЕТО-5	Котельные в зоне деятельности ЕТО №5							
ЕТО-5	Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЕТО-5	Срок службы	лет						
ЕТО-5	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-5	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-5	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
ЕТО-5	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-5	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-5	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-5	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-5	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-5	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-5	Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90,00%	90,00%
ЕТО-6	Котельные в зоне деятельности ЕТО №6							
ЕТО-6	Производительность ВПУ	т/ч	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
ЕТО-6	Срок службы	лет						
ЕТО-6	Количество баков-аккумуляторов	ед.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-6	Общая емкость баков-аккумуляторов	м³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-6	Расчетный часовой расход для подпитки системы теплоснабжения	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00
ЕТО-6	Всего подпитка тепловой сети, в том числе	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Зона ЕТО	Наименование	Единица измерения	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО-6	нормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
ЕТО-6	сверхнормативные утечки теплоносителя	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-6	Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-6	Объем аварийной подпитки (химически не обработанной и не деаэрированной водой)	т/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЕТО-6	Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ	т/ч	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
ЕТО-6	Доля резерва	%	90%	90%	90%	90%	90,00%	90,00%

8. ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И СИСТЕМА ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТОПЛИВОМ

8.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива, используемым ТЭЦ и котельными, является *природный газ*.

Основные характеристики и расходы природного топлива по источникам представлены в таблицах ниже.

Таблица 10 – Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

ИвТЭЦ-2							
Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, $Q_{нр}$, ккал/кг	Зольность, A_p , %	Влажность, W_p , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018							
2019							
2020							
2021							
2022							
ИвТЭЦ-3							
Год	Уголь						
	Марка угля	Калорийность, $Q_{нр}$, ккал/кг	Зольность, A_p , %	Влажность, W_p , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т
2018	Кузнецкий	5748	16,7	10,6	0	9017	111011
2019	Кузнецкий	5136	16,9	11	0	40547	70464
2020	Кузнецкий	5612	18	11,2	0	22507	47957
2021	Кузнецкий	5794	18	11,2	0	2566	45391
2022	Кузнецкий	6043,6	18,2	5,86	0	0	0

Таблица 11 – Характеристики и расход природного газа, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

ИвТЭЦ-2					
Год	Природный газ				
	Калорийность, средняя за год $Q_{нр}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³	Годовой расход условного топлива, тыс. т у. т.
2018	8 155	278 830	278 830	0	324 823
2019	8 154	252 481	252 481	0	294 121
2020	8 189	222 302	222 302	0	260 071
2021	8 163	247 258	247 258	0	288 337
2022	8 197	236812	236812	0	277308
ИвТЭЦ-3					

Год	Природный газ				Годовой расход условного топ-лива, тыс. т у. т.
	Калорийность, средняя за год $Q_{пр}$, ккал/м ³	Приход, тыс. м ³	Расход на производство, тыс. м ³	Расход на сторону, тыс. м ³	
2018	8 153	269 815	269 815	0	314 266
2019	8 153	0	230 632	0	268 604
2020	8 185	220 976	220 976	0	258 383
2021	8 162	294 867	294 867	0	343 827
2022	8 201	285583	285583	0	334573

Таблица 12 – Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

ИвГЭЦ-2						
Год	Мазут					Годовой расход условного топлива, т у.т
	Калорийность средняя за год, $Q_{пр}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, W_p , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т	
2018	9 555		734,81	740	3224	1010
2019	0	0	0	0	3219	0
2020	9 713	8,3	869,52	1668	2420	2245
2021	9 735	11,0	0	29	2391	41
2022	9 582	10,3	678,171	16	3053	22
ИвГЭЦ-3						
Год	Мазут					Годовой расход условного топлива, т у.т
	Калорийность средняя за год, $Q_{пр}$, ккал/кг	Влажность, средняя за год, W_p , %	Приход, т	Расход, т	Остаток, т	
2018	0			0		0
2019	5 371			175,715		229
2020	9 195			472,608		621
2021	9 195			13,037		16
2022	8 952			21,113		27

Топливные балансы по источникам теплоснабжения г. Иваново представлены в таблицах ниже.

Таблица 13 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвГЭЦ-2 в зоне деятельности ЕТО 01

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
2022 год							
Уголь, в том числе							
- Кузнецкий							
Газ		236812	236812	236812	277308		8197
Нефтепродукты, в том числе							
- мазут	2391		16	16	22	3053	9582
Итого					277330		
2021 год							
Уголь, в том							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурального	условного		
числе							
- Кузнецкий							
Газ		247258	247258	247258	288337		8163
Нефтетопливо, в том числе							
- мазут	2420		29	29	41	2391	9735
Итого					288378		
2020 год							
Уголь, в том числе							
- Кузнецкий							
Газ		222302	222302	222302	260071		8189
Нефтетопливо, в том числе							
- мазут	3219	870	1668	1618	2245	2420	9713
Итого					262316		
2019 год							
Уголь, в том числе							
- Кузнецкий							
Газ		252481	252481	252481	294121		8154
Нефтетопливо, в том числе							
- мазут	3219		0		0	3219	
Итого					294121		
2018 год							
Уголь, в том числе							
- Кузнецкий							
Газ		278830	278830	278830	324823		8155
Нефтетопливо, в том числе							
- мазут	3224	735	740	740	1010	3219	9555
Итого					325833		
2017 год							
Уголь, в том числе							
- Кузнецкий							
Газ		264807	264807	264807	308978		8168
Нефтетопливо, в том числе							
- мазут	3216	530	522	522	756	3224	10139
Итого					309734		

Таблица 14 – Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе ИвТЭЦ-3 в зоне деятельности ЕТО 01

Баланс топлива за год	Остаток	Приход	Израсходовано топлива за год	Остаток	Низшая
-----------------------	---------	--------	------------------------------	---------	--------

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

	топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Всего, т. натурально го топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии		топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
				натурально го	условного.		
2022 год							
Природный газ		285583	285583	285583	334573		8201
Попутный газ		0	0				
Газ сухой		0	0				
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		0	0				
Мазут	2783		21			2011	8952
Дизельное топливо							
Уголь	45391	0	0	0	0	45391	6044
Итого							
2021 год							
Природный газ		294867	294867	294867	343827		8162
Попутный газ		0	0				
Газ сухой		0	0				
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		0	0				
Мазут	2453	211	32	13	16	2783	8591
Дизельное топливо		0	0				
Уголь	47957	0	2566	2566	2124	45391	5794
Итого					345967		
2020 год							
Природный газ		220976	220976	220976	258383		8185
Попутный газ		0	0				0
Газ сухой		0	0				
Газ нефтеперерабатывающих предприятий		0	0				
Мазут	4645	482	2673	473	621	2453	9198
Дизельное топливо		0	0				
Уголь	70464	0	22507	22507	18044	47957	5612
Итого					277048		
2019 год							
Природный газ	0	0	230632	230632	268604	0	8153
Попутный газ	0	0	0			0	0
Газ сухой	0	0	0			0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0			0	0
Мазут	4821	0	176	176	229	4645	9123
Дизельное топливо	0	0	0			0	
Уголь	111011	0	40547	40547	30792	70464	5316
Итого					299625		
2018 год							
Природный газ	0	269815	269815	269815	314266	0	8153
Попутный газ	0	0	0			0	
Газ сухой	0	0	0			0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0	0	0	0	0
Мазут	0	0	0			0	0
Дизельное топливо	0	0	0			0	
Уголь	111444	0	9017	9017	7404	111011	5748
Итого					321670		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, т. натурального топлива, тыс. м3	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м3	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, т. натурального топлива, тыс. м3	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/м3)
			Всего, т. натурального топлива, тыс. м3	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии			
				натурально	условно		
2017 год							
Природный газ	0	256367	256367	256367	299034	0	8165
Попутный газ	0	0	0			0	
Газ сухой	0	0	0			0	0
Газ нефтеперерабатывающих предприятий	0	0	0			0	0
Мазут	0	0	0			0	
Дизельное топливо	0	0	0			0	0
Уголь	126476	0	6448	6448	5502	120028	5973
Итого					304536		

Таблица 15–Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источников тепловой энергии в зоне деятельности ЕТО 01-06 за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплонсточника	Расход натурального топлива, тыс.м ³
		2022
ЕТО №1		97 110
Котельные АО «ИвГТЭ»		28 838
1	котельная №2 АО «ИвГТЭ»	90,4
2	котельная №3 АО «ИвГТЭ»	213,8
3	котельная №10 АО «ИвГТЭ»	102,5
4	котельная №17 АО «ИвГТЭ»	264,3
5	котельная №18 АО «ИвГТЭ»	529,9
6	котельная №19 АО «ИвГТЭ»	912,1
7	котельная №23 АО «ИвГТЭ»	5327,1
8	котельная №24 АО «ИвГТЭ»	220,0
9	котельная №25 АО «ИвГТЭ»	94,7
10	котельная №30 АО «ИвГТЭ»	383,5
11	котельная №31 АО «ИвГТЭ»	1326,6
12	котельная №33 АО «ИвГТЭ»	2192,9
13	котельная №35 АО «ИвГТЭ»	499,7
14	котельная №37 АО «ИвГТЭ»	15490,5
15	котельная №39 АО «ИвГТЭ»	84,1
16	котельная №41 АО «ИвГТЭ»	152,7
17	котельная №43 АО «ИвГТЭ»	44,7
18	котельная №44 АО «ИвГТЭ»	350,8
19	котельная №45 АО «ИвГТЭ»	104,5
20	котельная №46 АО «ИвГТЭ»	453,6
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		61 949
1	Котельная АО «Железобетон»	5649,3
2	Котельная АО «ИСМА»	922,5
3	Котельная АО «Владгазкомпания»	1844,4
4	Котельная АО «Ивхимпром»	3761,9
5	Котельная ул. 23 Линия 18 ООО «Система Альфа»	2655,3
6	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	1174,9
7	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	194,0
8	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	7337,0
9	Котельная ООО «Альянс-Профи»	4562,6
10	Котельная ООО «ИЭК-1»	270,0
11	Котельная ООО «Альфа»	4499,6
12	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	10583,4
13	Котельная ООО «СТС»	861,6
14	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	5344,9
15	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Суздальская 36	104,0
16	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	5564,0
17	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1383,8
18	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	2004,2
19	Котельная АО «Водоканал»	416,3
20	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	2814,9
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»		2454
1	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1300,7
2	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1153,1
Котельные АО «Владгазкомпания»		1273
1	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	741,5
2	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	531,1
Котельные ООО «Август Т»		579
1	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	287,9
2	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	291,0
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго		ЭЭ
1	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго ул. Нарвская 2	ЭЭ
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»		1767

№ п/п	Наименование теплоисточника	Расход натурального топлива,
		тыс.м ³
		2022
1	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1767,0
	Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»	251
1	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	250,8
	ЕТО №2	116
1	Котельная АО «ПСК»	116,3
	ЕТО №3	1107
1	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	1107,0
	ЕТО №4	568
1	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	567,9
	ЕТО №5	8557
1	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	8557,1
	ЕТО №6	941
1	Котельная ООО «Нордекс»	941,0
	Итого	108 399

8.2. Описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями

В качестве резервного и аварийного топлива на источниках теплоснабжения г. Иваново используется мазут и уголь. Потребление резервного и аварийного топлива источниками теплоснабжения представлено в пункте 8.1 данного документа.

Утвержденные нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более приведены на рисунках ниже.

В соответствии с приказом Департамента энергетики и тарифов Ивановской области № 154/1-п от 19.12.2018 нормативный запас мазута для АО «Ивгортеплоэнерго» составляет 362 т./год. Для котельной №37. Мазутное хозяйство котельной №37 служит для приема, хранения, подготовки и подачи мазута марки М-100 к котлам. Для хранения мазута на котельной предусмотрено 4 емкости по 1000 м³.

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «11» декабря 2020 г. № 1116

НОРМАТИВЫ
создания запасов топлива при производстве электрической энергии,
а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и
тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной
мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2021 г.

ТЫС. ТОНН

№ п/п	Наименование электростанции	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива	Нормативный запас вспомогательного топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный запас аварийного топлива
1	2	3	4	5	6	7	8
1 октября 2021							
6	Ивановская ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс»	мазут	2,275	-	0,955	3,230	-
7	Владимирская ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс»	мазут	1,220	-	8,873	10,093	-
8	Саранская ТЭЦ-2 ПАО «Т Плюс»	мазут	2,522	-	5,745	8,267	-
9	Ново-Свердловская ТЭЦ ПАО «Т Плюс»	мазут	5,446	-	5,000	10,446	-

Рисунок 1 – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более ИвТЭЦ-2

УТВЕРЖДЕНЫ
 приказом Минэнерго России
 от «1» декабря 2020 г. № 1071

НОРМАТИВЫ
 создания запасов топлива при производстве электрической энергии,
 а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и
 тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной
 мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 1 октября 2021 г.

							ТЫС. ТОНН
№ п/п	Наименование электростанции	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива	Нормативный запас вспомогательного топлива	Нормативный эксплуатационный запас топлива	Общий нормативный запас топлива	Нормативный запас аварийного топлива
1	2	3	4	5	6	7	8
20	Ивановская ТЭЦ-3 ПАО «Т Плюс»	уголь	5,600	-	35,300	40,900	-
		мазут	0,610	0,302	-	0,912	-

Выписка верна:

Заместитель директора
 Департамента оперативного
 контроля в ТЭК



И.А. Байков

Рисунок 2 – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более ИвТЭЦ-3

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к Приказу ПАО "Т Плюс" от 26.12. 2022 № 476

НОРМАТИВЫ

создания запасов топлива на источниках тепловой энергии при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2023 год

№ п/п	ТЭС/Очередь оборудования ТЭС	Норматив	Топливо	Разм.	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
1	Владимирская ТЭЦ-2	ННЭТ	Мазут	тыс. тонн	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220	1,220
		НЭЭТ	Мазут	тыс. тонн	5,240	5,070	5,026	3,925	1,450	1,353	1,354	1,447	1,844	4,056	4,469	4,358
		ОНЭТ	Мазут	тыс. тонн	6,460	6,290	6,246	5,145	2,670	2,573	2,574	2,667	3,064	5,276	5,689	5,578
2	Ивановская ТЭЦ-2	ННЭТ	Мазут	тыс. тонн	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275	2,275
		НЭЭТ	Мазут	тыс. тонн	1,499	1,507	1,736	1,010	0,480	0,625	0,579	0,509	0,629	0,862	1,131	1,460
		ОНЭТ	Мазут	тыс. тонн	3,774	3,782	4,011	3,285	2,755	2,900	2,854	2,784	2,904	3,137	3,406	3,735
3	Ивановская ТЭЦ-3	ННЭТ	Уголь	тыс. тонн	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600	5,600
		НЭЭТ	Уголь	тыс. тонн	6,321	6,255	2,503	1,970	1,459	0,085	0,000	0,073	1,236	1,688	2,230	5,897
		ОНЭТ	Уголь	тыс. тонн	11,921	11,855	8,103	7,570	7,059	5,685	5,600	5,673	6,836	7,288	7,830	11,497
		НВЭТ	Мазут	тыс. тонн	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600	0,600

Рисунок 3 – Нормативы создания запасов топлива при производстве электрической энергии, а также нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии в режиме комбинированной выработки на 2023 год

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

В качестве основного топлива на ТЭЦ и котельных г. Иваново используется природный газ с теплотворной способностью $Q_{гi}$ –8150 - 8200 ккал/м³.

Калорийность природного газа изменяется в незначительных пределах, не более 1,5%, относительно паспортных значений поставщика.

В качестве резервного топлива на ТЭЦ и крупных котельных применяется топочный мазут с теплотворной способностью $Q_{гi}$ –8950 - 9735 ккал/т и содержанием серы 1,5-2,0%.

В соответствии с регламентом, производится забор проб мазута из топливных емкостей для дальнейшего проведения анализа.

Анализ проб топлива производится в испытательной лаборатории нефтепродуктов.

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

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города Иваново является природный газ, на долю которого приходится 99% производимой тепловой энергии. Суммарная доля угля, мазута и дизельного топлива не превышает 1% в общегородском топливном балансе.

8.5. Приоритетное направление развития топливного баланса

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения г. Иваново является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

9. НАДЕЖНОСТЬ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

9.1. Описание изменений в надежности теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 год уточнена статистика отказов на тепловых сетях. Формы предоставления результатов приведены в соответствие МУ.

9.2. Поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Одной из проблем надежного теплоснабжения потребителей в зоне действия систем централизованного теплоснабжения с разветвленной сетевой структурой являются высокие значения отказов на тепловых сетях и отсутствие положительной динамики сокращения числа инцидентов.

В таблице ниже представлен поток отказов (частота отказов) на тепловых сетях города, в разрезе источников централизованного теплоснабжения, а также рассчитана удельная повреждаемость по каждому источнику тепловой энергии.

Таблица 16 - Сведения об отказах на тепловых сетях города, в разрезе источников тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Общее число отказов, шт.						Отказы в отопительный период, шт.						Отказы в период испытаний, шт.						Отказы в межотопительный период, шт.						Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./ (км·год)						Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./ (км·год)						средняя за 5 лет	
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022		
ЕТО №1																																							
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																																							
1	ИвТЭЦ-2	127	144	140	184	147	180	54	59	44	76	74	49	0	0	0	0	0	85	73	85	96	108	73	46	0,39	0,45	0,44	0,57	0,46	0,64	0,17	0,18	0,14	0,24	0,23	0,31	0,22	
2	ИвТЭЦ-3	119	116	118	184	207	241	61	65	55	89	92	133	0	0	0	0	0	22	58	51	63	95	115	86	0,4	0,39	0,4	0,62	0,7	0,87	0,2	0,22	0,18	0,3	0,31	0,38	0,28	
ИТОГО по СЦТ на базе ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		246	260	258	368	354	421	115	124	99	165	166	182	0	0	0	0	0	107	131	136	159	203	188	132	0,4	0,42	0,42	0,59	0,57	0,74	0,19	0,2	0,16	0,27	0,27	0,37	0,25	
Котельные АО «ИвГТЭ»																																							
3	котельная № 2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
4	котельная № 3	3	6	6	6	6	5	3	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	0,77	1,54	1,54	1,54	1,54	1,14	0,77	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	0,69	1,16
5	котельная № 10	8	1	1	1	1	10	8	1	1	1	1	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	14,40	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	11,52	16,81	
6	котельная № 17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
7	котельная № 18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
8	котельная № 19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
9	котельная № 23	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08	0,11
10	котельная № 24	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
11	котельная № 25	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32	1,42	
12	котельная № 30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
13	котельная № 31	9	1	1	1	1	14	9	1	1	1	1	9	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	8	3,89	7,34	7,34	7,34	7,34	6,11	3,89	6,05	6,05	6,05	6,05	3,93	5,63	
14	котельная № 33	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,11	0,21	
15	котельная № 35	7	14	14	14	14	12	7	13	13	13	13	8	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	1,58	3,16	3,16	3,16	3,16	2,66	1,58	2,93	2,93	2,93	2,93	1,77	2,70	
16	котельная № 37	8	10	10	10	10	8	8	9	9	9	9	6	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	0,25	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,19	0,26	
17	котельная № 39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
18	котельная № 41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
19	котельная № 43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
20	котельная № 44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
21	котельная № 45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
22	котельная № 46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
ИТОГО по СЦТ на базе котельных АО «ИвГТЭ»		40	66	66	66	66	55	40	60	60	60	60	39	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	16	0,44	0,72	0,72	0,72	0,72	0,60	0,44	0,65	0,65	0,65	0,65	0,42	0,60	
Котельные, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии																																							
23	Котельная АО «Железобетон»	0	4	4	4	0	4	0	2	2	2	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	4	0	0,64	0,64	0,64	0	0,64	0	0,32	0,32	0,32	0	0,16	0,22	
24	Котельная АО «ИСМА»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	
25	Котельная АО «Владгазкомпания»	0	6	6	6	0	6	0	4	4	4	0	3	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	4	0	2,21	2,21	2,21	0	2,21	0	1,47	1,47	1,47	0	1,10	1,10	
26	Котельная АО	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА I. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование теплоисточника	Общее число отказов, шт.						Отказы в отопительный период, шт.						Отказы в период испытаний, шт.						Отказы в межотопительный период, шт.						Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./(км·год)						Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./(км·год)						Средняя за 5 лет			
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022				
	«Ивхимпром»																																								
27	Котельная ул. 23 Линия 18 (ООО «Система Альфа»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00				
28	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					
29	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					
30	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	0	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,19	0,23				
31	Котельная ООО «Альянс-Профи»	0	3	3	3	3	3	0	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,46	0,64				
32	Котельная ООО «ИЭК-1»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					
33	Котельная ООО «Альфа»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					
34	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	0	7	0	7	2	7	0	6	0	6	1	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,86	0	0,86	0,25	0,86	0	0,74	0	0,74	0,12	0,49	0,42				
35	Котельная ООО «СТС»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					
36	Котельная ООО «ТДЛ Энерго»	0	5	5	5	5	5	0	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,30	0,36				
37	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					
38	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	0	5	5	5	0	5	0	3	3	3	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,77	1,77	1,77	0	1,77	0	1,06	1,06	1,06	0	0,71	0,78				
39	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	2	2	2	1	2	0	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,52	6,52	6,52	3,26	6,52	0	6,52	6,52	6,52	3,26	3,26	5,22				
40	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА I. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование теплонсточника	Общее число отказов, шт.						Отказы в отопительный период, шт.						Отказы в период испытаний, шт.						Отказы в межотопительный период, шт.						Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./(км·год)						Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./(км·год)								
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	средняя за 5 лет		
41	Котельная АО «Водоканал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0	0,00	0,00
42	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	0	4	4	4	2	4	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	2	2	2	0	4	0	0,69	0,69	0,69	0,34	0,69	0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,17	0,31			
ИТОГО по котельным, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		0	41	34	41	18	41	0	32	26	32	17	23	0	0	0	0	0	0	9	8	9	1	18	0	0,49	0,41	0,49	0,21	0,49	0	0,38	0,31	0,38	0,2	0,27	0,31			
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																																								
43	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
44	Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Котельные АО «Владгазкомпания»																																								
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
46	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Котельные ООО «Август Т»																																								
47	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
48	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
	ООО «Август Т» - мкр. Видный, д.4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																																								
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Котельные ОАО «Ивановглавснаб»																																								

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА I. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование теплонсточника	Общее число отказов, шт.						Отказы в отопительный период, шт.						Отказы в период испытаний, шт.						Отказы в межотопительный период, шт.						Удельная повреждаемость тепловых сетей за прошедший год, шт./(км·год)						Удельная повреждаемость тепловых сетей за отопительный период, шт./(км·год)						средняя за 5 лет		
		2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2017	2018	2019	2020	2021	2022			
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»																																								
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ИТОГО ЕТО №1		286	367	358	475	438	517	155	216	185	257	243	244	0	0	0	0	0	0	107	131	151	173	218	195	166	0,36	0,46	0,45	0,6	0,55	0,62	0,19	0,27	0,23	0,32	0,3	0,34	0,292	
ЕТО №2																																								
52	Котельная АО «ПСК»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ЕТО №3																																								
53	Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ЕТО №4																																								
54	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ЕТО №5																																								
55	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ЕТО №6																																								
56	Котельная ООО «Нордек»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
ИТОГО по прочим ЕТО		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по муниципальному образованию		286	367	358	475	438	517	155	216	185	257	243	244	0	0	0	0	0	0	107	131	151	173	218	195	166	0,36	0,46	0,45	0,6	0,55	0,62	0,19	0,27	0,23	0,32	0,3	0,34	0,292	

Число отказов в отопительный период, за последние 5 лет имеет характерную динамику увеличения числа отказов и повреждений тепловых сетей.

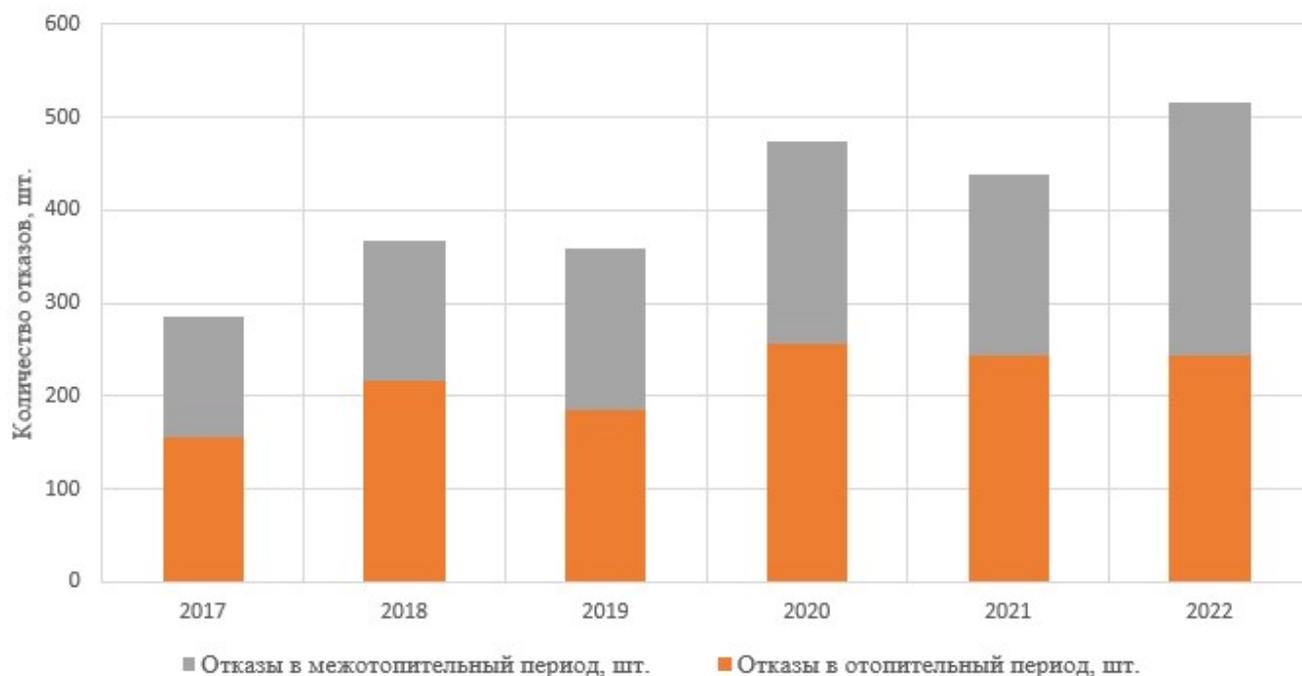


Рисунок 4 – Соотношение числа отказов в целом по городу

Таблица 17 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,74	0,87	0,55	0	0,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,07	0,07	0,03	0	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,32	0,37	0,32	0,58	0,58	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,2	0,21	0,15	0,29	0,29	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,39	0,45	0,44	0,57	0,46	0,56
ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,4	0,47	0,41	0,69	0,80
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,07	0,07	0,08	0,12	0,14
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,47	0,38	0,37	0,7	0,7	0,81

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,28	0,23	0,38	0,38	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,4	0,39	0,4	0,62	0,7	0,81
котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,77	1,54	1,54	1,54	1,54	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	1,28	1,28	1,28	1,28	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,77	1,54	1,54	1,54	1,54	1,14
котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	14,40
в отопительный период, 1/км/оп	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	11,52
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	14,40

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1/км/год						
котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
прочность, 1/км/год						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32
в отопительный период, 1/км/оп	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32
котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,89	7,34	7,34	7,34	7,34	6,11
в отопительный период, 1/км/оп	3,89	6,05	6,05	6,05	6,05	3,93
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,89	7,34	7,34	7,34	7,34	6,11
котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,58	3,16	3,16	3,16	3,16	2,66
в отопительный период, 1/км/оп	1,58	2,93	2,93	2,93	2,93	1,77
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	3,16	3,16	3,16	3,16	2,66
котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,25	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,25	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25
котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления,	0	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,64	0,64	0,64	0	0,64
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,32	0,32	0,32	0	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,64	0,64	0,64	0	0,64
Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Владгазкомпания», эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	2,21	2,21	2,21	0	2,21
в отопительный период, 1/км/оп	0	1,47	1,47	1,47	0	1,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	2,21	2,21	2,21	0	2,21
Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ГЭС»), эксплуатирующая организация - ЗАО «УП ЖКХ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
сетях, 1/км/год в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная ООО «ИЭК-1», эксплуатирующая организация - ООО «ИЭК-1», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
прочность, 1/км/год						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,86	0,86	0,86	0,25	0,86
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,74	0,74	0,74	0,12	0,49
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,86	0	0,86	0,25	0,86
Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	1,77	1,77	1,77	0	1,77
в отопительный период, 1/км/оп	0	1,06	1,06	1,06	0	0,71

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	1,77	1,77	1,77	0	1,77
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	6,52	6,52	6,52	3,26	6,52
в отопительный период, 1/км/оп	0	6,52	6,52	6,52	3,26	3,26
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	6,52	6,52	6,52	3,26	6,52
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
прочность, 1/км/год						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,69	0,69	0,69	0,34	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,17
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,69	0,69	0,69	0,34	0,69
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1/км/год						
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Терминал», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4						
Повреждения в магистральных тепловых	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
сетях, 1/км/год в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Таблица 18 – Показатели повреждаемости систем теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №01						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,88	1,14	1,34	0,96	0,69	1,10
в отопительный период, 1/км/оп	0,09	0,14	0,14	0,11	0,12	0,13
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	20,44	47,77	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	43,47	43,36	43,65	36,92	47,87
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	20,43	47,86	46,99	48,21	39,33	52,88
ЕТО №02						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ЕТО №03						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ЕТО №04						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
прочность, 1/км/год						
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ЕТО №05						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ЕТО №06						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Таблица 19 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,222	0,201	0,161	0,203	0,247	0,290
ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,251	0,269	0,247	0,242	0,221	0,211
котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,098	0,098	0,098	0,344	0,344	0,344

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,689	0,402	0,402	0,23	0,23	0,230
котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,344	0,308	0,308	0,558	0,558	0,558
котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,787	0,525	0,525	0,738	0,738	0,738
котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,295	0,295	0,246	0,246	0,246
котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,437	0,454	0,454	0,449	0,449	0,449
котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,517	0,664	0,664	0,295	0,295	0,295
котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,45	0,429	0,429	0,446	0,446	0,446
котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,295	0,443	0,443	0,394	0,394	0,394
котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 43, эксплуатирующая						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,172	0,172	0,185	0	0,185
Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная АО «Владгазкомпания», эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,344	0,344	0,459	0	0,459
Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ГЭС»), эксплуатирующая организация - ЗАО «УП ЖКХ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,361	0,361	0,722	0,722	0,722
Котельная ООО «ИЭК-1», эксплуатирующая организация - ООО «ИЭК-1», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,506	0	0,555	0,394	0,555
Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,649	0,649	0,581	0,581	0,581
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,325	0,325	0,207	0	0,207
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,738	0,738	0,295	0,148	0,295
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,111	0,111	0,32	0,64	0,320

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «Гринвилль тепло»,						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000
Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0,000

Таблица 20 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ЕТО №01						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	4,09	7,786	7,218	7,959	7,143	8,212
ЕТО №02						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ЕТО №03						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ЕТО №04						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ЕТО №05						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ЕТО №06						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

Таблица 21 – Фактические показатели частоты повреждаемости систем теплоснабжения

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,66	0,74	0,87	0,55	0	0,54
в отопительный период, 1/км/оп	0,04	0,07	0,07	0,03	0	0,03
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,32	0,37	0,32	0,58	0,58	0,57
в отопительный период, 1/км/оп	0,2	0,21	0,15	0,29	0,29	0,28
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия),	0	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1/км/год						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,39	0,45	0,44	0,57	0,46	0,56
ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0,21	0,4	0,47	0,41	0,69	0,80
в отопительный период, 1/км/оп	0,05	0,07	0,07	0,08	0,12	0,14
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,47	0,38	0,37	0,7	0,7	0,81
в отопительный период, 1/км/оп	0,27	0,28	0,23	0,38	0,38	0,44
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,4	0,39	0,4	0,62	0,7	0,81
котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в отопительный период, 1/км/оп	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76
котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,77	1,54	1,54	1,54	1,54	1,14
в отопительный период, 1/км/оп	0,77	1,28	1,28	1,28	1,28	0,69
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,77	1,54	1,54	1,54	1,54	1,14
котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
сетях, 1/км/год в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	14,40
в отопительный период, 1/км/оп	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	11,52
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	12,08	18,13	18,13	18,13	18,13	14,40
котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
в отопительный период, 1/км/оп	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,08
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32
в отопительный период, 1/км/оп	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	1,44	1,44	1,44	1,44	1,32

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1/км/год						
котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	3,89	7,34	7,34	7,34	7,34	6,11
в отопительный период, 1/км/оп	3,89	6,05	6,05	6,05	6,05	3,93
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	3,89	7,34	7,34	7,34	7,34	6,11
котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
в отопительный период, 1/км/оп	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,11
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
прочность, 1/км/год						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	1,58	3,16	3,16	3,16	3,16	2,66
в отопительный период, 1/км/оп	1,58	2,93	2,93	2,93	2,93	1,77
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	1,58	3,16	3,16	3,16	3,16	2,66
котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0,25	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25
в отопительный период, 1/км/оп	0,25	0,28	0,28	0,28	0,28	0,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0,25	0,31	0,31	0,31	0,31	0,25
котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0,00
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0,00
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0,00
Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,64	0,64	0,64	0	0,64
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,32	0,32	0,32	0	0,16
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,64	0,64	0,64	0	0,64
Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Владгазкомпания», эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	2,21	2,21	2,21	0	2,21
в отопительный период, 1/км/оп	0	1,47	1,47	1,47	0	1,10
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	2,21	2,21	2,21	0	2,21
Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»), эксплуатирующая организация - ЗАО «УП ЖКХ», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,46
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год						
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69
Котельная ООО «ИЭК-1», эксплуатирующая организация - ООО «ИЭК-1», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,86	0,86	0,86	0,25	0,86
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,74	0,74	0,74	0,12	0,49
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,86	0	0,86	0,25	0,86
Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,30
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
сетях, 1/км/год в том числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	1,77	1,77	1,77	0	1,77
в отопительный период, 1/км/оп	0	1,06	1,06	1,06	0	0,71
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	1,77	1,77	1,77	0	1,77
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	6,52	6,52	6,52	3,26	6,52
в отопительный период, 1/км/оп	0	6,52	6,52	6,52	3,26	3,26
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	6,52	6,52	6,52	3,26	6,52
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
прочность, 1/км/год						
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0,69	0,69	0,69	0,34	0,69
в отопительный период, 1/км/оп	0	0,34	0,34	0,34	0,34	0,17
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0,69	0,69	0,69	0,34	0,69
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
числе:						
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1/км/год						
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6						
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1/км/год в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, 1/км/год, в том числе:	0	0	0	0	0	0
в отопительный период, 1/км/оп	0	0	0	0	0	0
в период испытаний на плотность и прочность, 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), 1/км/год	0	0	0	0	0	0
Всего повреждения в тепловых сетях, 1/км/год	0	0	0	0	0	0

Таблица 22 – Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
-------------------------	------	------	------	------	------	------

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,222	0,201	0,161	0,203	0,247	0,290
ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,251	0,269	0,247	0,242	0,221	0,211
котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,098	0,098	0,098	0,344	0,344	0,344
котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,689	0,402	0,402	0,23	0,23	0,23
котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,344	0,308	0,308	0,558	0,558	0,558
котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,787	0,525	0,525	0,738	0,738	0,738
котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,295	0,295	0,246	0,246	0,246
котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,437	0,454	0,454	0,449	0,449	0,449
котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,517	0,664	0,664	0,295	0,295	0,295
котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,45	0,429	0,429	0,446	0,446	0,446

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0,295	0,443	0,443	0,394	0,394	0,394
котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,172	0,172	0,185	0	0,185
Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Владгазкомпания», эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,344	0,344	0,459	0	0,459
Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»), эксплуатирующая организация - ЗАО «УП ЖКХ», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению, ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,361	0,361	0,722	0,722	0,722
Котельная ООО «ИЭК-1», эксплуатирующая организация - ООО «ИЭК-1», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,506	0	0,555	0,394	0,555
Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,649	0,649	0,581	0,581	0,581
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,325	0,325	0,207	0	0,207
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,738	0,738	0,295	0,148	0,295
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Водоканал»,						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0,111	0,111	0,32	0,64	0,32
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6						
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения	0	0	0	0	0	0

9.3. Частота отключений потребителей

Частота отключений потребителей от централизованного теплоснабжения зависит от:

- отключений (и ограничений) подачи газа;
- отключений (и ограничений) электроснабжения;
- отказов на тепловых сетях.

Как показал анализ полученной разработке Схемы теплоснабжения информации, ограничений подачи топлива на котельные (даже в периоды стояния расчетных температур наружного воздуха) не было.

Действующие котельные города частично оснащены (см. табл. ниже) источниками резервного электроснабжения, что позволяет избежать серьезных последствий при отключениях (перебоях, скачках напряжения) подачи электроэнергии.

Таблица 23 – Перечень котельных, оснащенных резервными источниками электроснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Краткая характеристика схем внешнего электроснабжения котельной с указанием источника питания (наименование электросетевой организации, источник питания, кол-во питающих КЛ)	Категория надежности электроснабжения	Наличие независимых источников питания
1		3	4	5
1	Котельная № 1 Ивановская область, Ивановский район, ул. Б.Клинцевская, 2-а	ССО: ООО "Бизнес Проект" ТП - 740 КЛ - 0.4 кВ - 3шт.	II	Передвижная генераторная установка Р=100 кВт Передвижная генераторная установка Р= 10 кВт Передвижная генераторная установка Р=20 кВт
2	Котельная № 2 г. Иваново, ул. Окуловой, 77	ССО: ОБГУ СО "ЦСП" ТП - 773 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
3	Котельная № 3 г. Иваново, ул. Хвойная, 1	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 425 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
4	Котельная № 10 г. Иваново, ул. Детская, 2/7	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 79 ТП - 607 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	III	
5	Котельная № 17 г. Иваново, ул. 5-я Снежная, 3	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 890 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
6	Котельная № 18 г. Иваново, ул. Свободы, 1	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 743 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
7	Котельная № 19 г. Иваново, ул. Шувандиной, 111	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 724 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
8	Котельная № 23 г. Иваново, ул. Садовского, 7	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 568 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.		
9	Котельная № 24 г. Иваново, ул. Носова, 49	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 38 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
10	Котельная № 25 г. Иваново, ул. Неждановская, 19	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 367, ТП - 718 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
11	Котельная № 30 г. Иваново, ул. Володиной, 7-а	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 586 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
12	Котельная № 31 г. Иваново, ул. Лебедева-Кумача, 10-б	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 103 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
13	Котельная № 33 г. Иваново, ул. Авдотьинская, 20-а	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 360, ТП - 485 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	

№ п/п	Наименование котельной	Краткая характеристика схем внешнего электроснабжения котельной с указанием источника питания (наименование электросетевой организации, источник питания, кол-во питающих КЛ)	Категория надежности электроснабжения	Наличие независимых источников питания
14	Котельная № 35 г. Иваново, ул. Жаворонкова, 40	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 232, ТП-777 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
15	Котельная № 37 г. Иваново, ул. Н. Неман, 103	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 941, ТП - 944 КЛ - 0.4 кВ - 4шт.	II	
16	Котельная № 39 г. Иваново, ул. 2-я Ягодная, 31	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 673 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
17	Котельная № 41 г. Иваново, ул. Сахарова, 56	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 199, 718 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	
18	Котельная № 43 г. Иваново, ул. 9-я Линия, д. 1/26	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 47 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	III	
19	Котельная № 44 г. Иваново, ул. 1-я Завокзальная, 24	ССО: ОАО "РЖД" ТП - 660 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	III	
20	Котельная № 45 г. Иваново, ул. Красных Зорь, 28	ССО: РОСИНКАС ТП - 652 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	III	
21	Котельная № 46 г. Иваново, ул. Красных Зорь, 50	ССО: АО "ИВГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ" ТП - 81 КЛ - 0.4 кВ - 2шт.	II	

Наличие разветвлённых тепловых сетей с длительным сроком эксплуатации (особенно в зоне действия ТЭЦ и районных котельных) обуславливает причины возникновения отказов на тепловых сетях – порывы, утечки.

Надежность работы тепловых сетей достигается резервированием, секционированием, своевременной реконструкцией участков тепловых сетей, техническим обслуживанием.

Надежность теплоснабжения города рассматривается в контексте удовлетворенности потребителей качеством и бесперебойной подачей тепловой энергии и теплоносителя. Анализ отключений тепловых сетей представлен в разделе 9.2.

9.4. Поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

По категории отключений потребителей, инциденты на тепловых сетях классифицируются на:

- отказы (инциденты, которые не считаются авариями);
- аварии.

В соответствии с п. 2.10 Методических рекомендаций по техническому расследованию и учету технологических нарушений в системах коммунального энергоснабжения и работе энергетических организаций жилищно-коммунального комплекса МДК 4-01.2001:

«2.10. Авариями в тепловых сетях считаются:

2.10.1. Разрушение (повреждение) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети в период отопительного сезона при отрицательной среднесуточной температуре наружного воздуха, восстановление работоспособности которых продолжается более 36 часов».

Как показал статистический анализ инцидентов на тепловых сетях, за 2015-2022 гг. аварийных ситуаций не возникало. Происходили только отказы.

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени, затраченного на согласование раскопок с собственниками смежных коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного места повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода). Указанные нормативы регламентированы п. 6.10 СП

124.13330.2012 Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003 и представлены в таблице ниже.

Таблица 24 – Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений

Диаметр труб тепловых сетей, мм	Время восстановления теплоснабжения, ч
300	15
400	18
500	22
600	26
700	29
800-1000	40
1200-1400	до 54

В целом по городу время восстановления работоспособности тепловых сетей соответствует установленным нормативам, что отражено в таблицах ниже.

Подробно статистика отказов представлена в таблицах ниже.

Таблица 25 – Показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	15	13,2	13,2	10,5	0	10,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,4	9,6	10,1	10	10	10
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,6	9,9	10,4	10	10	10
ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,5	9,7	9,7	9,9	9,5	9,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,1	9,8	10,9	10,2	10,2	10,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,9	9,8	10,8	10,2	10,1	10,1

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2	2	2	7	7	7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2	2	2	7	7	7
котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	14	9,8	9,8	5,6	5,6	5,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14	9,8	9,8	5,6	5,6	5,6
котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7	6,3	6,3	11,3	11,3	11,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7	6,3	6,3	11,3	11,3	11,3
котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
горячего водоснабжения (в случае их наличия), час						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	16	10,7	10,7	15	15	15
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	16	10,7	10,7	15	15	15
котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:						
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	6	6	5	5	5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	6	6	5	5	5
котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,9	11,2	11,2	11,1	11,1	11,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных	8,9	11,2	11,2	11,1	11,1	11,1

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях, час						
котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,5	13,5	13,5	6	6	6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,5	13,5	13,5	6	6	6
котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,1	9,4	9,4	9,8	9,8	9,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,1	9,4	9,4	9,8	9,8	9,8
котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6	10	10	8,9	8,9	8,9
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6	10	10	8,9	8,9	8,9
котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
магистральных тепловых сетях в отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	7	7	7,5	0	7,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	7	7	7,5	0	7,5
Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Владгазкомпания», эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	10,5	10,5	14	0	14
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	10,5	10,5	14	0	14
Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»), эксплуатирующая организация - ЗАО «УП ЖКХ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	10	10	10	10	10
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	10	10	10	10	10
Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления	0	7,3	7,3	14,7	14,7	14,7

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:						
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	7,3	7,3	14,7	14,7	14,7
Котельная ООО «ИЭК-1», эксплуатирующая организация - ООО «ИЭК-1», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	12	12	13,2	16	16
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в	0	12	12	13,2	16	16

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
магистральных и распределительных тепловых сетях, час						
Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	13,2	13,2	11,8	11,8	11,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	13,2	13,2	11,8	11,8	11,8
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	11	11	7	0	7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	11	11	7	0	7
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	15	15	6	3	6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	15	15	6	3	6
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях систем отопления, час:						
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	4,5	4,5	13	13	13
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	4,5	4,5	13	13	13
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час						
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - , ЕТО №						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
магистральных тепловых сетях в отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Гринвилль тепло», эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Таблица 26 – Фактические показатели восстановления в системах теплоснабжения, в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций, за последние 5 лет

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
ИвТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	15	13,2	13,2	10,5	0	10,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,4	9,6	10,1	10	10	10
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,6	9,9	10,4	10	10	10
ИвТЭЦ-3, эксплуатирующая организация -						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	7,5	9,7	9,7	9,9	9,5	9,5
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,1	9,8	10,9	10,2	10,2	10,2
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,9	9,8	10,8	10,2	10,1	10,1
котельная № 2, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	2	2	2	7	7	7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	2	2	2	7	7	7
котельная № 3, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	14	9,8	9,8	5,6	5,6	5,6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	14	9,8	9,8	5,6	5,6	5,6
котельная № 10, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	7	6,3	6,3	11,3	11,3	11,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
горячего водоснабжения (в случае их наличия), час						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	7	6,3	6,3	11,3	11,3	11,3
котельная № 17, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 18, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 19, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 23, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	16	10,7	10,7	15	15	15
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	16	10,7	10,7	15	15	15
котельная № 24, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 25, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	6	6	5	5	5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	6	6	5	5	5
котельная № 30, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях, час						
котельная № 31, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	8,9	11,2	11,2	11,1	11,1	11,1
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	8,9	11,2	11,2	11,1	11,1	11,1
котельная № 33, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	10,5	13,5	13,5	6	6	6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	10,5	13,5	13,5	6	6	6
котельная № 35, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	9,1	9,4	9,4	9,8	9,8	9,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	9,1	9,4	9,4	9,8	9,8	9,8
котельная № 37, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	6	10	10	8,9	8,9	8,9
Среднее время восстановления горячего	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	6	10	10	8,9	8,9	8,9
котельная № 39, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 41, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 43, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 44, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
магистральных тепловых сетях в отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 45, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
котельная № 46, эксплуатирующая организация - АО «ИвГТЭ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Железобетон», эксплуатирующая организация - АО «Железобетон», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	7	7	7,5	0	7,5
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления	0	7	7	7,5	0	7,5

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час						
Котельная АО «ИСМА», эксплуатирующая организация - АО «ИСМА», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Владгазкомпания», эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	10,5	10,5	14	0	14
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	10,5	10,5	14	0	14
Котельная АО «Ивхимпром», эксплуатирующая организация - АО «Ивхимпром», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»), эксплуатирующая организация - ЗАО «УП ЖКХ», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
магистральных тепловых сетях в отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», эксплуатирующая организация - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново, эксплуатирующая организация - МП «Городской оздоровительный центр», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), эксплуатирующая организация - РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению), ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных	0	10	10	10	10	10

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях систем отопления, час:						
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	10	10	10	10	10
Котельная ООО «Альянс-Профи», эксплуатирующая организация - ООО «Альянс-Профи», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	7,3	7,3	14,7	14,7	14,7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	7,3	7,3	14,7	14,7	14,7
Котельная ООО «ИЭК-1», эксплуатирующая организация - ООО «ИЭК-1», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Альфа», эксплуатирующая организация - ООО «Альфа», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях, час						
Котельная ООО «РесурсЭнерго», эксплуатирующая организация - ООО «РесурсЭнерго», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	12	12	13,2	16	16
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	12	12	13,2	16	16
Котельная ООО «СТС», эксплуатирующая организация - ООО «СТС», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «ТДЛ Энерго», эксплуатирующая организация - ООО «ТДЛ Энерго», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	13,2	13,2	11,8	11,8	11,8
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	13,2	13,2	11,8	11,8	11,8
Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	11	11	7	0	7
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	11	11	7	0	7
Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	15	15	6	3	6
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	15	15	6	3	6
Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «Водоканал», эксплуатирующая организация - АО «Водоканал», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Теплоснаб-2010», эксплуатирующая организация - ООО «Теплоснаб-2010», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	4,5	4,5	13	13	13
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	4,5	4,5	13	13	13
Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
тепловых сетях, час						
Котельная № 11 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»), эксплуатирующая организация - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8, эксплуатирующая организация - АО «Владгазкомпания», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25, эксплуатирующая организация - ООО «Август Т», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
магистральных тепловых сетях в отопительный период, час						
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б, эксплуатирующая организация - , ЕТО №						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, эксплуатирующая организация - ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ОАО «Ивановоглавснаб» , эксплуатирующая организация - ОАО «Ивановоглавснаб» , ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их	0	0	0	0	0	0

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
наличия), час						
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал», эксплуатирующая организация - ООО «Газпромнефть-Терминал», ЕТО №1						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная АО «ПСК», эксплуатирующая организация - АО «ПСК», ЕТО №2						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная МЧС (ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»), эксплуатирующая организация - ФГБОУ ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия», ЕТО №3						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Гринвилль тепло»,						

Наименование показателя	2017	2018	2019	2020	2021	2022
эксплуатирующая организация - ООО «Гринвилль тепло», ЕТО №4						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»), эксплуатирующая организация - ЗАО «Новая тепловая компания», ЕТО №5						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0
Котельная ООО «Нордекс», эксплуатирующая организация - ООО «Нордекс», ЕТО №6						
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях систем отопления, час:	0	0	0	0	0	0
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае их наличия), час	0	0	0	0	0	0
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	0	0	0	0	0	0

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

Расчет показателей надежности системы теплоснабжения основывается на Методических указаниях по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем

теплоснабжения, утвержденных Приказом Министерства регионального развития РФ 26.07.2013 г. №310 «Об утверждении Методических указаний по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения» (<http://docs.cntd.ru/document/499038726>).

Методические указания содержат методики расчета показателей надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов, в документе приведены практические рекомендации по классификации систем теплоснабжения поселений, городских округов по условиям обеспечения надежности на:

- высоконадежные;
- надежные;
- малонадежные;
- ненадежные.

Методические указания предназначены для использования инженерно-техническими работниками теплоэнергетических предприятий, персоналом органов государственного энергетического надзора и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации при проведении оценки надежности систем теплоснабжения поселений, городских округов.

Надежность системы теплоснабжения должна обеспечивать бесперебойное снабжение потребителей тепловой энергией в течение заданного периода, недопущение опасных для людей и окружающей среды ситуаций.

Показатели надежности системы теплоснабжения подразделяются на:

- показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$);
- показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии ($K_в$);
- показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии ($K_т$);
- показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$);
- показатель уровня резервирования источников тепловой энергии и элементов тепловой сети путем их кольцевания и устройств перемычек ($K_р$);
- показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов ($K_с$);
- показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения ($K_{отк.тс}$);
- показатель относительного аварийного недоотпуска тепла ($K_{нед}$);
- показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения (итоговый показатель) ($K_{гот}$);
- показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом ($K_п$);
- показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием ($K_м$);
- показатель наличия основных материально-технических ресурсов ($K_{тр}$);
- показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания для ведения аварийно-восстановительных работ ($K_{ист}$).

Надежность теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

Интегральными показателями оценки надежности теплоснабжения в целом являются такие эмпирические показатели как удельная повреждаемость $n_{от}$ [1/год] и относительный аварийный недоотпуск тепловой энергии $Q_{ав}/Q_{расч.}$, где $Q_{ав}$ – аварийный недоотпуск тепловой энергии за год [Гкал], $Q_{расч.}$ – расчетный отпуск тепловой энергии системой теплоснабжения за год [Гкал]. Динамика изменения данных показателей указывает на прогресс или деградацию надежности каждой конкретной системы теплоснабжения. Однако они не могут быть применены в качестве универсальных системных показателей, поскольку не содержат элементов сопоставимости систем теплоснабжения.

Результаты расчета показателей надёжности системы теплоснабжения муниципального образования

Результаты расчёта показателей надёжности систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

По существующему положению теплоэнергетический комплекс города следует оценить, как надежный, а готовность систем и оперативного персонала к безаварийному теплоснабжению, как удовлетворительную.

Таблица 27 - Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению

№ п/п	Наименование теплонесточника	Показатели надежности и готовности энергосистем к безаварийному теплоснабжению														Категория готовности	Оценка надежности теплонесточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города	
		K_z	K_b	K_m	$K_{\text{б}}$	K_p	K_c	$K_{\text{отк. тк. тк.}}$	$K_{\text{отк. тк. тк.}}$	$K_{\text{не д}}$	K_n	K_m	$K_{\text{т. р}}$	$K_{\text{ист}}$	$K_{\text{зот}}$							$K_{\text{тс}}$
ЕТО №1																						
ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»																						
1	ИвТЭЦ-2	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	0,41	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	0,85	надежная
2	ИвТЭЦ-3	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	0,37	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,74	малонадежная	0,85	малонадежная
ИТОГО по ЦТ на базе ТЭЦ Филиала «Владимирский» ПАО «Т Плюс»		1,00	1,00	1,00	0,50	1,00	0,39	0,60	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,75	малонадежная	0,85	малонадежная
Котельные АО «ИвТЭ»																						
3	котельная № 2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
4	котельная № 3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
5	котельная № 10	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
6	котельная № 17	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,4	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
7	котельная № 18	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
8	котельная № 19	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
9	котельная № 23	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,85	надежная
10	котельная № 24	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
11	котельная № 25	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
12	котельная № 30	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
13	котельная № 31	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
14	котельная № 33	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
15	котельная № 35	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
16	котельная № 37	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,81	надежная	0,85	надежная
17	котельная № 39	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,1	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
18	котельная № 41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
19	котельная № 43	1,0	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
20	котельная № 44	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная

№ п/п	Наименование теплосточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплосточника	Показатель относительного аварийного недопуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплосточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		K_e	K_v	K_t	K_b	K_p	K_c	$K_{от}$ тк. тс	$K_{от}$ тк. тс	$K_{нед}$	K_n	K_m	$K_{тр}$ р	$K_{ист}$	$K_{зот}$			$K_{тс}$		$K_{сист}$	
21	котельная № 45	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,7	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
22	котельная № 46	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
ИТОГО по СПТ на базе котельных АО «ИВГТЭ»		1,00	0,60	1,00	1,00	1,00	0,37	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,89	надежная	0,90	надежная
Котельные, от которых АО «ИВГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии																					
23	Котельная АО «Железобетон»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
24	Котельная АО «ИСМА»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
25	Котельная АО «Владгазкомпания»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
26	Котельная АО «Ивхимпром»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
27	Котельная ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
28	Котельная ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
29	Котельная ГОЦ (Городской оздоровительный центр) г. Иваново	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
30	Котельная РЖД (Северная дирекция по тепловодоснабжению)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
31	Котельная ООО «Альянс-Профи»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
32	Котельная ООО «ИЭК-1»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
33	Котельная ООО «Альфа»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
34	Котельная ООО «РесурсЭнерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплосточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплосточника	Показатель относительного аварийного недопуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передвижными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплосточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города
		K_e	K_v	K_t	K_b	K_p	K_c	$K_{от}$ тк. тс	$K_{от}$ тк. тс	$K_{не}$ д	K_n	K_m	$K_{тп}$ р	$K_{ист}$	$K_{зот}$			$K_{тс}$		$K_{сист}$	
35	Котельная ООО «СТС»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
36	Котельная ООО «ТДИ Энерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
37	Котельная ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
38	Котельная ИГЭУ (ФГБОУ ВО «Ивановский государственный университет»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
39	Котельная № 33 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
40	Котельная № 42 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
41	Котельная АО «Водоканал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
42	Котельная ООО «Теплоснаб-2010»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ИТОГО по котельным, от которых АО «ИвГТЭ» осуществляет транспортировку тепловой энергии		1,00	1,00	1,00	1,00	0,30	0,41	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	малонадежная
Котельные ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России»																					
43	Котельная № 10 (ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России))	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
44	Котельная № 11 (ФГБУ	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплосточника	Показатели надежности электроснабжения, водоснабжения, топливоснабжения, тепловой мощности источников энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей														Категория готовности	Оценка надежности теплосточников				Общая оценка надежности систем теплоснабжения города	
		K_e	K_w	K_t	K_b	K_p	K_c	K_o тк. тс	K_o тк. тп	$K_{не}$ д	K_n	K_m	$K_{тп}$ р	$K_{ист}$	$K_{зот}$		$K_{тс}$	$K_{сцт}$				
	«ЦЖКУ» Минобороны России)																					
Котельные АО «Владгазкомпания»																						
45	АО «Владгазкомпания» – ул. Революционная 26, корп. 1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
46	АО «Владгазкомпания» – ул. Дальний Тупик 8	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ООО «Август Т»																						
47	ООО «Август Т» - ул. Дюковская 25	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
48	ООО «Август Т» - ул. Кузнецова, 67Б	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго																						
49	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ОАО «Ивановоглавснаб»																						
50	Котельная ОАО «Ивановоглавснаб»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
Котельные ООО «Газпромнефть-Терминал»																						
51	Котельная ООО «Газпромнефть-Терминал»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ИТОГО ЕТО №1		1,00	1,00	1,00	0,53	0,95	0,39	0,63	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,75	надежная	0,85	малонадежная
ЕТО №2																						
52	Котельная АО «ПСК»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная
ЕТО №3																						
5	Котельная МЧС (ФГБОУ	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная

№ п/п	Наименование теплосточника	Показатель надежности электроснабжения	Показатель надежности водоснабжения	Показатель надежности топливоснабжения	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей	Показатель уровня резервирования котельной и элементов тепловой сети	Показатель технического состояния тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей	Показатель интенсивности отказов теплосточника	Показатель относительного аварийного недопуска тепла	Показатель укомплектованности ремонтным и оперативно-ремонтным персоналом	Показатель оснащенности машинами, специальными механизмами и оборудованием	Показатель наличия основных материально-технических ресурсов	Показатель укомплектованности передельными автономными источниками электропитания	Общий показатель готовности теплоснабжающих организаций к проведению аварийно-восстановительных работ в системах теплоснабжения	Категория готовности	Оценка надежности теплосточников	Показатель надежности тепловых сетей	Оценка надежности тепловых сетей	Показатель надежности системы теплоснабжения	Общая оценка надежности систем теплоснабжения города	
		K_e	K_v	K_t	K_b	K_p	K_c	$K_{от.тс}$	$K_{от.ит}$	$K_{не\delta}$	K_n	K_m	$K_{тp}$	$K_{ист}$				$K_{зот}$		$K_{тс}$		$K_{сист}$
3	ВО «Ивановская пожарно-спасательная академия»)																					
ЕТО №4																						
5 4	Котельная ООО «Гринвилль тепло»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ЕТО №5																						
5 5	Котельная НТК (ЗАО «Новая тепловая компания»)	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ЕТО №6																						
5 6	Котельная ООО «Нордекс»	1,0	1,0	1,0	1,0	0,3	0,41	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	удовлетворительная	надежная	0,78	надежная	0,87	надежная	
ИТОГО по муниципальному образованию		1,00	0,95	1,00	0,94	0,48	0,40	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	удовлетворительная	надежная	0,79	надежная	0,87	надежная	

Зоны ненадежного теплоснабжения сформированы с учетом:

- анализа показателей надежности, представленных в таблице выше;
- анализа вероятности безотказной работы и коэффициента готовности, рассчитанных в
электронной модели ZuluThermo.

9.6. Результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. №1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», за базовый период не зафиксированы.

9.7. Результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в п. 9.6

Особые аварийные ситуации, влекущие тяжелые последствия при теплоснабжении потребителей, за базовый период актуализации не зафиксированы.

10. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩИХ И ТЕПЛОСЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

В настоящей актуализации в соответствии с Постановлением Правительства от 22.02.2012 г. № 154, данный раздел содержит описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения.

10.1. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций

Технико-экономические показатели представлены в виде описания результатов хозяйственной деятельности теплоснабжающих и теплосетевых организаций в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством РФ в стандартах раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями.

В таблице ниже представлены результаты хозяйственной деятельности по производству и передаче тепловой энергии для теплоснабжающих и теплосетевых организаций города Иваново в соответствии с предоставленными сведениями.

Таблица 28 - Эксплуатационные показатели ИвТЭЦ-2 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс", функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	421,975	401,324	362,081	388,819	398,255
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе:	млн кВт-ч	81,49	74,027	70,391	73,473	71,119
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	30,971	29,486	29,01	29,729	29,135
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	340,485	327,297	291,69	315,346	327,136
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1337,272	1206,544	1102,566	1205,128	1151,87
из производственных отборов	тыс. Гкал	275,901	229,656	160,196	208,231	228,665
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	379,762	378,9	355,447	580,853	505,458
из отборов противодавления	тыс. Гкал	363,738	310,196	398,127	210,231	255,832
из конденсаторов	тыс. Гкал	161,342	162,33	158,132	152,531	127,02
из ПВК	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
из РОУ	тыс. Гкал	156,529	125,462	30,664	53,282	34,895
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1242,3	1284,2	1203,4	1230,1	1220,1
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	524,221	515,366	435,744	478,276	485,905
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	90,602	80,587	71,931	86,466	79,755
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1285,9	1326,6	1244,9	1262,4	1255,5
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	229,03	264,61	257,25	262,4	254,39
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	86,9	88,2	95,6	92,5	95,4
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал					
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	182	183	182	182	180
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	348	352	362	362	355
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн кВт-ч	417,017	386,393	359,024	379,194	386,634
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	4,958	14,931	3,057	9,625	11,621
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч	-	-	-	-	-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	229,03	264,61	257,25	262,4	254,39
по теплофикационному циклу	г/кВт-ч	177,64	185,33	207,19	193,08	176,31
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	4624,14	2456,27	6539,18	3131,92	2988,74
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	185,34	171,99	169,86	170,63	168,52
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	325,833	294,121	262,316	288,378	277,33

Таблица 29 - Эксплуатационные показатели ИвТЭЦ-3 Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс", функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
Выработка электрической энергии	млн кВт-ч	616,005	673,383	622,098	580,283	714,778
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе:	млн кВт-ч	93,399	91,147	94,014	87,755	102,781
расход электрической энергии на ТФУ	млн кВт-ч	31,107	28,18	8,081	7,542	32,71
отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн кВт-ч	522,606	582,236	528,084	492,528	611,997
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1147,205	1186,75	1100,581	1044,031	1231,24
из производственных отборов	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	1066,658	1165,292	1085,291	1019,873	1225,257
из отборов противодавления	тыс. Гкал					
из конденсаторов	тыс. Гкал					

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Ед. изм.	2018	2019	2020	2021	2022
из ПВК	тыс. Гкал	51,286	21,458	15,29	24,158	5,983
из РОУ	тыс. Гкал	29,261				0
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт-ч	1144	1140	1164	1130	1068
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал					
с сетевой водой	тыс. Гкал					
с паром	тыс. Гкал					
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	704,567	767,414	724,356	655,562	817,11
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	6,098	6,687	5,69	5,398	5,627
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов;	ккал/кВт-ч	1151,3	1162	1190	1154	1090
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт-ч	198,65	197,79	225,73	218,04	218,9
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	91,3	96,7	96,9	95,8	90,33
Удельная теплофикационная выработка, в том числе:	кВт-ч/Гкал	543,988	547,935	568,716	560,292	538,632
с паром производственных отборов;	кВт-ч/Гкал	275,759	272,53	284,127	261,995	302,89
с паром теплофикационных отборов	кВт-ч/Гкал	574,34	575,144	591,017	576,935	541,629
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн кВт-ч	569,707	626,575	554,375	550,939	664,442
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн кВт-ч	46,298	46,808	67,723	29,344	50,336
Удельный расход тепла брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч					-
Удельный расход тепловой энергии нетто на выработку электрической энергии турбоагрегатами по теплофикационному циклу	ккал/кВт-ч					-
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт-ч	198,65	197,79	225,73	218,04	218,9
по теплофикационному циклу	г/кВт-ч	164	188,9	233,57	160,38	255,69
по конденсационному циклу	г/кВт-ч	625,8	317,76	160,62	1304,59	216,13
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	174,96	174,01	163,93	162,5	162,95
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. туг	304,536	321,67	299,625	277,048	334,6

Таблица 30 - Расчет расходов на покупную тепловую энергию единой теплоснабжающей организации Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" за 2022 год

№ п/п	наименование	объемы покупки			тарифы			расходы на покупку		
		год	1пг	2пг	год	1пг	2пг	год	1пг	2пг
2022 год										
1	ООО "ГОЦ" - коллектора	0,5	0,3	0,2	2 291,8	2 291,8	2 291,8	1 143,6	575,2	568,4
2	АО "Водоканал" - коллектора	2,3	1,3	1,0	2 002,2	1 986,0	2 023,6	4 565,0	2 577,8	1 987,2
3	ООО "Альянс-Профи"	17,6	10,3	7,3	2 892,8	2 852,9	2 948,8	51 034,6	29 397,9	21 636,7
4	ООО "ИЭК-1" - коллектора	1,1	0,7	0,4	2 697,1	2 659,6	2 751,9	2 966,8	1 736,7	1 230,1
5	ООО "ТДЛ Энерго"	30,5	17,8	12,6	2 400,9	2 372,5	2 441,1	73 120,7	42 308,0	30 812,6
6	ЗАО "Железобетон"	9,9	5,8	4,1	1 824,2	1 798,1	1 861,1	17 988,2	10 396,8	7 591,3
7	ООО "Август Т", Дюковская 25 - коллектора	1,4	0,7	0,7	2 396,1	2 396,1	2 396,1	3 420,7	1 710,3	1 710,3
8	ООО "Август Т", Кузнецова - коллектора	2,5	1,3	1,2	2 209,7	2 154,8	2 269,6	5 590,6	2 845,8	2 744,8
9	ООО "Август Т", мкр.Видный	3,5	1,5	2,0	2 262,3	2 186,6	2 321,4	7 976,1	3 377,5	4 598,6
10	АО "Газпромнефть-терминал"	0,1	0,1	0,0	1 993,5	1 993,5	1 993,5	216,2	126,1	90,1
11	АО "Владгазоваякомпания", ул.Революционная	2,0	1,1	0,8	2 046,6	2 027,6	2 072,7	4 052,4	2 321,6	1 730,7
12	АО "Владгазоваякомпания", Новая ильинка	3,9	2,2	1,7	2 127,6	2 083,3	2 184,0	8 209,7	4 500,9	3 708,8
13	ИБХР ФКУ "ЦОУМТС МВД России"	4,3	2,5	1,8	1 898,1	1 870,9	1 937,2	8 213,3	4 768,3	3 445,0
14	ОАО "Ивановоглавснаб"	2,2	1,5	0,7	2 826,5	2 802,6	2 874,9	6 130,2	4 070,5	2 059,8
15	АО "Ивстройкерамика"	6,6	3,9	2,7	2 621,6	2 586,5	2 673,4	17 249,9	10 146,7	7 103,2
16	ОАО "Ивхимпром"	5,4	3,2	2,2	1 588,0	1 581,5	1 597,5	8 514,6	5 017,2	3 497,3
17	ФГБОУ ВО "Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина"	8,5	4,9	3,6	1 848,8	1 824,4	1 882,3	15 622,3	8 921,3	6 701,0
18	АО "ИСМА"	3,4	2,1	1,4	2 225,9	2 191,4	2 277,4	7 642,4	4 504,3	3 138,1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	наименование	объемы покупки			тарифы			расходы на покупку		
		год	1пг	2пг	год	1пг	2пг	год	1пг	2пг
19	ООО "СТС" из сети	5,7	3,3	2,4	2 673,5	2 657,7	2 695,6	15 235,2	8 826,1	6 409,1
20	ООО "СТС" с коллекторов	0,1	0,1	0,0	2 264,5	2 235,8	2 304,1	264,0	151,2	112,8
21	ООО «Система Альфа» - коллектора	18,512	10,06	8,453	2 550,0	2 526,5	2 581,3	47236,3	25416,6	21819,7
22	ООО "Ресурс Энерго"	10,1	5,8	4,3	1 524,4	1 501,1	1 555,9	15 387,0	8 722,7	6 664,3
23	РЖД с коллекторов	29,9	17,4	12,5	1 524,6	1 507,5	1 548,4	45 634,0	26 244,5	19 389,5
24	РЖД с коллекторов	0,8	0,5	0,3	1 521,0	1 507,5	1 548,4	1 157,4	770,1	387,3
25	ООО "Теплоснаб-2010"	10,9	6,1	4,7	2 189,2	2 189,2	2 189,2	23 767,6	13 436,7	10 330,9
26	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, кот.ПС Ивановская-1	0,1	0,1	0,0	6 328,6	6 314,4	6 348,4	575,5	334,3	241,1
27	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго, кот. Ул.Суздальская	0,2	0,1	0,1	2 826,0	2 744,8	2 938,8	478,5	270,1	208,4
28	ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ с коллекторов котельной 42	5,4	3,2	2,2	1 632,0	1 614,8	1 656,8	8 812,3	5 150,5	3 661,8
29	ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ из сети от кот.10,11,33	0,3	0,2	0,1	2 147,6	2 127,7	2 175,1	713,0	409,7	303,3
30	ООО "Альфа" - коллектора	23,1	12,6	10,5	1 944,1	1 922,0	1 970,8	44 863,8	24 203,8	20 660,0
31	АО "ИвГТЭ" - тариф котельных	207,2	118,8	88,4	1 998,3	1 998,3	1 998,3	413 985,0	237 403,2	176 581,8
32	Итого расходов на покупную тепловую энергию	417,7	239,8	177,9	2 062,5	2 050,8	2 078,2	861 516,8	491 872,2	369 644,6

Таблица 31 - Расчет расходов Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на приобретение теплоносителя (химически очищенной воды) на 2022г.

№п/п	Наименование	Объем (на реализацию), тыс. куб.м			Тариф, руб./куб.м		Сумма, тыс. руб.			Постановление Департамента
		Год	1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	Год	1 пол.	2 пол.	
2022 год										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№п/п	Наименование	Объем (на реализацию), тыс. куб.м			Тариф, руб./куб.м		Сумма, тыс. руб.			Постановление Департамента
		Год	1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	Год	1 пол.	2 пол.	
1	АО "ИвГТЭ"	277,180	137,373	139,807	39,42	39,42	926,4 ¹⁰	415,2 ⁵	511,2 ⁵	от 17.12.2021 № 57-т/10
2	ООО "Теплоснаб-2010"	1,317	0,584	0,733	66,60	73,83	93,0	38,9	54,1	от 08.10.2021 №43-т/22
3	ООО "Альянс-Профи"	1,793	1,014	0,779	77,32	81,06	141,5	78,4	63,1	от 08.10.2021 №43-т/15
4	АО "Ивстройкерамика"	17,017	8,539	8,478	42,25	48,35	770,7	360,8	409,9	от 08.10.2021 №43-т/16
5	ООО "Альфа"	79,185	40,326	38,859	37,20	38,10	980,7 ²	500,1 ¹	480,5 ¹	от 03.12.2021 № 54-т/2
6	АО "РЖД" - Северная дирекция по тепловодоснабжению	6,591	2,900	3,691	42,02	42,81	279,9	121,9	158,0	от 08.10.2021 №43-т/23
7	ООО "ТДЛ Энерго"	8,523	3,911	4,612	100,77	108,55	894,7	394,1	500,6	от 08.10.2021 №43-т/27
8	АО "Ивхимпром"	0,549	0,268	0,280	60,50	65,19	34,5	16,2	18,3	от 17.09.2021 №38-т/1
9	ФГБУ ЦЖКУ	4,199	1,796	2,403	95,37	95,54	400,9	171,3	229,6	от 29.10.2021 №47-т/6
10	ООО "Ивановоглавснаб"	-	-	-	68,27	72,24	-	-	-	от 10.09.2021 №37-т/5
11	ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»)	1,597	0,909	0,688	75,69	79,94	123,8	68,8	55,0	от 22.10.2021 №46-т/3
12	Итого	397,952	197,621	200,330	41,32	42,33	16 646,164	8 165,767	8 480,397	

Таблица 32 - Расчет расходов на оплату услуг по передаче тепловой энергии сторонним сетевым организациям Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" за 2022 год

№ п/п	наименование	Объем передачи ТЭ	Тариф на услуги по передаче ТЭ	Расходы ЕТО на оплату услуг по передаче ТЭ	Постановление ДЭиТ
		тыс.Гкал	руб/Гкал	тыс.руб.	
2022 год					
1	передача по сетям ЗАО "ИвТБС"	65,5489		20 008,717	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	наименование	Объем передачи ТЭ	Тариф на услуги по передаче ТЭ	Расходы ЕТО на оплату услуг по передаче ТЭ	Постановление ДЭиТ
		тыс.Гкал	руб/Гкал	тыс.руб.	
	1 полугодие	36,6081	300,03	10 983,519	от 30.06.2021 № 27-т/3
	2 полугодие	28,9408	311,85	9 025,198	от 30.06.2021 № 27-т/3
2	передача по сетям ООО "ТЭС"	7,4970		1 401,742	
	1 полугодие	4,1439	183,02	758,417	от 30.06.2021 № 27-т/4
	2 полугодие	3,3531	191,86	643,326	от 30.06.2021 № 27-т/4
3	передача по сетям ООО "Энергосервисная компания"	48,6098		7 634,230	
	1 полугодие	28,4137	147,03	4 177,672	от 30.06.2021 № 27-т/8
	2 полугодие	20,1961	171,15	3 456,557	от 30.06.2021 № 27-т/8
4	передача по сетям ООО "Энергосетьком"	7,7455		3 426,217	
	1 полугодие	4,0184	415,72	1 670,529	от 30.06.2021 № 27-т/9
	2 полугодие	3,7271	471,06	1 755,688	от 30.06.2021 № 27-т/9
5	передача по сетям ООО "Ивановская областная типография"	0,3015		61,060	
	1 полугодие	0,1825	202,52	36,961	от 30.06.2021 № 27-т/6
	2 полугодие	0,1190	202,52	24,100	от 30.06.2021 № 27-т/6
6	передача по сетям ФГБУ ЦЖКУ	0,0000		0,000	
	1 полугодие	0,0000		0,000	
	2 полугодие	0,0000		0,000	
7	передача по сетям УП ЖКХ	18,693		17 841,16	
	1 полугодие	10,031	1 066,31	20530,04	от 30.06.2021 № 27-т/5
	2 полугодие	8,662	1 135,29	10696,15	от 30.06.2021 № 27-т/5
8	передача по сетям ООО "Купол"	21,9314		9833,88	
	1 полугодие	11,9911	210,13	2 519,690	от 30.06.2021 № 27-т/10
	2 полугодие	9,9403	244,16	2 427,019	от 30.06.2021 № 27-т/10
9	передача по сетям АО "ИвГТЭ"	1 860,8495		822 216,367	
	1 полугодие	1 112,5608	441,85	491 584,982	от 30.06.2021 № 27-т/2
	2 полугодие	748,2888	441,85	330 631,385	от 30.06.2021 № 27-т/2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	наименование	Объем передачи ТЭ	Тариф на услуги по передаче ТЭ	Расходы ЕТО на оплату услуг по передаче ТЭ	Постановление ДЭиТ
		тыс.Гкал	руб/Гкал	тыс.руб.	
10	Итого расходов на передачу к включению в НВВ ЕТО на 2022г.			877 536,202	

Таблица 33 - Смета расходов филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс" на производство теплоносителя собственными источниками

№ п/п	Показатели	Ед.изм						
			Утверждено на 2022 год	в том числе:		Утверждено на 2023 год	в том числе:	
				ТЭЦ-2	ТЭЦ-3		ТЭЦ-2	ТЭЦ-3
1	2	3	11	12	13	15	16	17
1.	Операционные (подконтрольные) расходы		100 467,793	66 104,941	34 362,852	105 430,902	69 370,525	36 060,376
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	23 431,460	19 253,363	4 178,097	24 588,974	20 204,480	4 384,495
	Стоимость реагентов...		19 442,063	16 520,458	2 921,605	20 402,501	17 336,569	3 065,932
	Стоимость инструментов...		3 989,397	2 732,905	1 256,492	4 186,473	2 867,911	1 318,562
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	11 008,451	8 250,578	2 757,873	11 552,268	8 658,156	2 894,112
	текущий ремонт		-	-	-	-	-	-
	капитальный ремонт		-	-	-	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	46 378,952	26 799,190	19 579,762	48 670,072	28 123,070	20 547,002
	численность (чел.)	чел	-	-	-	-	-	-
	ср.ЗП	руб.	-	-	-	-	-	-
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7 284,425	4 521,958	2 762,468	7 644,276	4 745,343	2 898,934
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями:	тыс. руб.	8 612,075	5 139,878	3 472,197	9 037,511	5 393,788	3 643,723
1.5.1.	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.5.2.	Расходы на оплату вневедомственной	тыс. руб.						

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Показатели	Ед.изм						
			Утверждено на 2022 год	в том числе:		Утверждено на 2023 год	в том числе:	
				ТЭЦ-2	ТЭЦ-3		ТЭЦ-2	ТЭЦ-3
1	2	3	11	12	13	15	16	17
	охраны		923,480	478,976	444,504	969,100	502,638	466,463
1.5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	230,167	192,294	37,873	241,537	201,793	39,743
1.5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5 026,026	3 108,597	1 917,429	5 274,312	3 262,162	2 012,150
1.5.5.	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	2 432,402	1 360,011	1 072,391	2 552,563	1 427,196	1 125,367
1.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	281,171	173,182	107,990	295,061	181,737	113,324
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	3 471,259	1 966,793	1 504,466	3 642,739	2 063,952	1 578,787
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	29 005,546	20 084,852	8 920,694	29 004,180	19 918,490	9 085,690
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	7 209,788	7 209,788	-	7 011,988	7 011,988	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 683,970	2 404,165	1 279,805	4 227,608	2 606,512	1 621,096
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13 685,188	7 892,099	5 793,089	14 554,466	8 403,339	6 151,127
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	4 426,600	2 578,800	1 847,800	3 210,117	1 896,651	1 313,466
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Показатели	Ед.изм						
			Утверждено на 2022 год	в том числе:		Утверждено на 2023 год	в том числе:	
				ТЭЦ-2	ТЭЦ-3		ТЭЦ-2	ТЭЦ-3
1	2	3	11	12	13	15	16	17
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	29 005,546	20 084,852	8 920,694	29 004,180	19 918,490	9 085,690
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
2.11.	Расходы исполнительного аппарата (амортизация и отчисления на социальные нужды)	тыс. руб.						
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	24 159,951	710,433	23 449,518	27 544,190	765,507	26 778,684
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	90,062	76,295	13,767	52,081	44,120	7,961
	Объем	тыс. кВтч	156,066	062,155	093,911	156,066	062,155	093,911
	Тариф	руб./кВтч	0,01259	0,01259	0,01259	0,00728	0,00728	0,00728
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	069,888	634,138	435,750	492,109	721,387	770,722
	Объем ХВ	тыс. куб.м	296,075	34,092	261,983	299,249	34,092	265,157
	Тариф	руб./куб.м	18,57	18,60	18,57	21,16	21,16	21,16
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
	Нормативный уровень прибыли	%	-	-	-	-	-	-
5.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
6.	Корректировка с целью учета	тыс. руб.	1	-	1	14	- 27	42

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Показатели	Ед.изм						
			Утверждено на 2022 год	в том числе:		Утверждено на 2023 год	в том числе:	
				ТЭЦ-2	ТЭЦ-3		ТЭЦ-2	ТЭЦ-3
1	2	3	11	12	13	15	16	17
	фактических значений		095,448		095,448	786,435	520,908	307,343
7.	Корректировка с учетом надежности объектов теплоснабжения	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
8.	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению в соответствии с п.9 Основ ценообразования и п. 13 Методики	тыс. руб.	-	-	-	- 6 272,944	-	- 6 272,944
9.	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-	-
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	154 728,737	86 900,226	67 828,511	170 492,763	62 533,613	107 959,149
11.	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии	тыс. куб.м	5 275,929	2 953,166	2 322,763	5 213,952	2 899,377	2 314,575
	<i>1 полугодие</i>	тыс. куб.м	<i>2 688,173</i>	<i>1 270,217</i>	<i>1 417,956</i>	<i>2 632,355</i>	<i>1 244,850</i>	<i>1 387,505</i>
	<i>2 полугодие</i>	тыс. куб.м	<i>2 587,756</i>	<i>1 682,949</i>	<i>904,807</i>	<i>2 581,597</i>	<i>1 654,527</i>	<i>927,070</i>
12.	Стоимость 1 куб.м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источников тепловой энергии	руб./ куб.м	29,33	29,43	29,20	32,70	21,57	46,64

10.2. Описание изменений технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций для каждой системы теплоснабжения, в том числе с учетом реализации планов строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей, ввод в эксплуатацию которых осуществлен в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

Изменения технико-экономических показателей теплоснабжающих и теплосетевых организаций в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения, представлены в таблицах ниже.

Таблица 34 – Основные технико-экономические показатели деятельности организаций, в г. Иваново в 2019-2020 гг.

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1			
			Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)			
			г. Иваново, г.о. Кохма, Богданяхское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданяхское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданяхское с.п., Подвязовское с.п.			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности			Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	1 805 224	1 736 334	-68 890	-3,8%	277 599	256 314	-21 285	-7,7%	121 196	109 156	-12 040	-10%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	2 066 871	2 105 097	38 226	2%	263 621	279 014	15 392	5,8%	134 791	143 937	9 146	7%
2.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 579 597	1 521 152	-58 444	-4%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене													
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	293 680	270 505	-23 175	-8%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	4,56	4,67	0	2%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	164 689	160 156	-4 534	-3%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-		
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене													
2.2.2.1.	Объем	тонна	3 129	11 050	7 921	253%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2,84	2,89	0	2%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	6 242	22 118	15 876	254%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	Торги/аукционы	Торги/аукционы			-	-			-	-		
2.2.3.	мазут													
2.2.3.1.	Объем	тонна	76	1 327	1 251	1650%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,21	6,58	1	26%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.3.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-		
2.2.4.	уголь каменный													
2.2.4.1.	Объем	тонна	24 291	14 170	-10 121	-42%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	2,47	2,47	0	0%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.4.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-		
2.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	5 412	5 847	435	8%	36 791	36 726	-65	0%	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,6	4,9	0	6%	4,3	4,3	0	0%	0,0	0,0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	1 167	1 190	23	2%	8 610	8 574	-36	0%	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды,	тыс.руб.	228	192	-36	-16%	51	39	-13	-25%	23 876	16 080	-7 795	-33%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1			
			Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)			
			г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности	Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель					
	используемой в технологическом процессе													
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	5 023	6 064	1 041	21%	0	0	-	-	7 512	7 211	-301	-4%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	128 406	163 245	34 839	27%	27 175	33 722	6 546	24%	35 217	42 112	6 895	20%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	39 618	50 179	10 561	27%	8 224	10 144	1 920	23%	10 636	12 697	2 061	19%
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	26 856	21 608	-5 248	-20%	10 727	7 559	-3 168	-30%	5 040	4 321	-720	-14%
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	7 117	5 297	-1 821	-26%	2 668	1 700	-968	-36%	1 255	1 006	-248	-20%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	65 410	79 533	14 123	22%	90 271	95 222	4 951	5%	4 026	4 915	890	22%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	4 752	7 797	3 045	64%	895	676	-219	-24%	323	548	225	70%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	50 828	63 433	12 606	25%	23 732	25 686	1 954	8%	14 503	15 888	1 386	10%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	115	0	-115	-100%	0	0	-	-	7	0	-7	-100%
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	51	329	277	541%	0	0	0	-100%	3	25	22	758%
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	58 970	64 184	5 214	9%	10 277	10 545	268	3%	7 161	8 541	1 380	19%
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	94 656	116 567	21 912	23%	52 809	56 995	4 186	8%	25 243	30 618	5 375	21%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-261 647	-368 763	-107 116	41%	13 978	-22 699	-36 677	-262%	-13 595	-34 781	-21 186	156%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	1						1				1			
			Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)						Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)			
			г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.						г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019			
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
Вид деятельности			Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более						Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель			
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	202 631	103 561	-99 070	-49%	169 983	127 625	-42 358	-25%	11 838	9 434	-2 403	-20%		
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	202 631	103 561	-99 070	-49%	169 983	127 625	-42 358	-25%	11 838	9 434	-2 403	-20%		
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	202 879	103 925	-98 954	-49%	172 606	128 701	-43 905	-25%	11 838	9 434	-2 403	-20%		
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	-248	-364	-116	47%	-2 623	-1 077	1 546	-59%	0	0	-	-		
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-		
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		-	-			-	-			-	-				
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 547,50	1 547,50	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
7.1	отдельно по источникам	Гкал/ч	Ивановская ТЭЦ-2	671,5	Ивановская ТЭЦ-2	671,5	0	0%	-	-	-	-	-	-		
7.2		Гкал/ч	Ивановская ТЭЦ-3	876,0	Ивановская ТЭЦ-3	876,0	0	0%	-	-	-	-	-	-		
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	888,42	890,72	2	0,3%	888,42	890,72	2	0,3%	0,00	0,00	-	-		
9.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	2 169,73	2 061,61	-108	-5%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		
9.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-		
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	1 970,99	1 868,79	-102	-5,2%	0,00	0,00	-	-		
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	335,27	321,91	-13	-4%	0,00	0,00	-	-		
10.1.1	- определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1						
			Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)						
			г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданихское с.п., Подвязовское с.п.						
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019				
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
Вид деятельности			Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель						
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	1 635,72	1 546,88	-89	-5%	0,00	0,00	-	-			
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	-	-	186,26	186,26	0	0%	0,00	0,00	-	-			
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	192,74	186,99	-6	-3%	0,00	0,00	-	-			
12.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0	0,00	-	-	186	186,26	0	0%	0	0,00	-	-			
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	248,4	275,3	27	11%	57,6	61,7	4	7%	79,0	83,4	4	6%			
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	31,5	18,5	-13	-41%	11,5	6,3	-5	-45%	5,5	3,6	-2	-35%			
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками тепловой энергии, с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	167,70	167,70	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-			
15.1	отдельно по источникам	кг у.т./Гкал	Ивановская ТЭЦ-2 171,30	Ивановская ТЭЦ-2 171,30	0	0%	-	-	-	--	--	100%	-	-	--	--	100%
15.2		кг у.т./Гкал	Ивановская ТЭЦ-3 164,00	Ивановская ТЭЦ-3 164,00	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	167,70	167,70	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-			
16.1	отдельно по источникам	кг у.т./Гкал	Ивановская ТЭЦ-2 171,30	Ивановская ТЭЦ-2 171,30	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-			
16.2		кг у.т./Гкал	Ивановская ТЭЦ-3 164,00	Ивановская ТЭЦ-3 164,00	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-			
17.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	168,10	166,30	-2	-1%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-			
17.1	отдельно по источникам	кг у.т./Гкал	Ивановская ТЭЦ-2 172,00	Ивановская ТЭЦ-2 169,90	-2	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-			
17.2		кг у.т./Гкал	Ивановская ТЭЦ-3 163,90	Ивановская ТЭЦ-3 162,50	-1	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-			
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	1				1				1			
			Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				Филиал "Владимирский" ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)			
			г. Иваново, г.о. Кохма, Богданыхское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданыхское с.п., Подвязовское с.п.				г. Иваново, г.о. Кохма, Богданыхское с.п., Подвязовское с.п.			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности			Производство ТЭ. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства ЭЭ 25 МВт и более				Передача. Тепловая энергия				Производство. Теплоноситель			
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,01	0,01	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=56bec22a-869c-4213-9f82-d5d1148430f4	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e49838a6-3eb9-42f8-b174-4fa25dc583de	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=56bec22a-869c-4213-9f82-d5d1148430f4	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e49838a6-3eb9-42f8-b174-4fa25dc583de	-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=56bec22a-869c-4213-9f82-d5d1148430f4	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e49838a6-3eb9-42f8-b174-4fa25dc583de	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4			
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	3 446 819	3 233 654	-213 165	-6%	39 447	40 482	1 034	3%	243	253	10	4,1%	9 124	9 035	-89	-1,0%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	4 555 965	3 768 244	-787 721	-17%	41 372	41 409	37	0%	349	345	-4	-1%	9 136	9 168	32	0%
2.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	1 988 955	2 097 525	108 570	5%	0	0	-	-	0	0	-	-	8 170	8 195	25	0%
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	155 336	158 426	3 090	2%	15 563	15 579	16	0%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																	
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	28 246	28 153	-94	0%	2 261	2 188	-73	-3%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,50	5,63	0	2%	6,88	7,12	0	3%	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	30 212	31 992	1 780	6%	4 389	4 628	239	5%	10	10	0	-3%	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	5,2	5,3	0	2%	8,5	8,8	0	5%	8,5	8,8	0	5%	0,0	0,0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	5 792	6 012	220	4%	519	523	4	1%	1	1	0	-8%	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	6 050	5 805	-246	-4%	18	13	-5	-28%	86	82	-4	-4%	0	0	-	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	680	680	0	0%	0	0	-	-	57	49	-7	-12%	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	184 206	180 007	-4 198	-2%	3 683	3 956	273	7%	132	138	6	5%	302	311	10	3%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	56 193	54 752	-1 442	-3%	1 112	1 195	83	7%	40	42	2	5%	91	94	3	3%
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	136 203	152 218	16 015	12%	2 237	1 938	-299	-13%	0	0	-	-	67	64	-4	-5%
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	41 511	46 215	4 704	11%	676	585	-90	-13%	0	0	-	-	20	19	-1	-5%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	76 583	86 612	10 028	13%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	4 748	9 145	4 397	93%	5 982	5 926	-56	-1%	0	0	-	-	432	432	0	0%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	34 112	35 652	1 540	5%	1 030	1 719	689	67%	0	0	-	-	0	0	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4			
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"			
Период	Вид деятельности		-				-				-				-			
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия			
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	4 116	5 671	1 555	38%	368	553	184	50%	0	0	-	-	0	0	-	-
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	306	681	375	122%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	26 560	43 756	17 196	65%	1 650	1 620	-31	-2%	24	23	-1	-4%	53	53	0	-1%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	1 858	424	-1 434	-77%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	70	0	-70	-100%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	60 848	45 571	-15 276	-25%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	1 753 768	819 888	-933 880	-53%	5 033	4 251	-782	-16%	0	0	-	-	0	0	-	-
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	644 621	285 329	-359 293	-56%	-1 925	-928	998	-52%	-106	-92	14	-13%	-12	-134	-122	1009%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	-1 109 146	-534 559	574 587	-52%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	3 015	3 015	7537525%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	-17 202	28 706	45 907	-267%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	-17 202	28 706	45 907	-267%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	6 850	29 992	23 142	338%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	-24 051	-1 286	22 765	-95%	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0cd36d23-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=e90a104a-			https://portal.eias.ru/Portal/D	https://portal.eias.ru/Portal/D			https://portal.eias.ru/Portal/D	https://portal.eias.ru/Portal/D			https://portal.eias.ru/Portal/Download	https://portal.eias.ru/Portal/Download		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4			
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия			
			2b33-4c17-aed5-bc7ec6adde57	3203-43cc-a3c7-deeab9cfd2e			ownloadPage.aspx?type=12&guid=8e65fac8-98bf-4d07-9e03-212db2c34111	ownloadPage.aspx?type=12&guid=424e479c-34b1-438a-b8a3-5be6359801c9			ownloadPage.aspx?type=12&guid=8e65fac8-98bf-4d07-9e03-212db2c34111	ownloadPage.aspx?type=12&guid=424e479c-34b1-438a-b8a3-5be6359801c9			dPage.aspx?type=12&guid=8e65fac8-98bf-4d07-9e03-212db2c34111	dPage.aspx?type=12&guid=424e479c-34b1-438a-b8a3-5be6359801c9		
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	147,49	146,35	-1	-1%	12,00	12,00	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
7.1	отдельно по источникам	Гкал/ч	кот.№ 1	6,72	кот.№ 1	6,72	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.2		Гкал/ч	кот.№ 2	1,17	кот.№ 2	1,17	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.3		Гкал/ч	кот.№ 3	0,95	кот.№ 3	0,95	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.4		Гкал/ч	кот.№ 10	0,85	кот.№ 10	0,67	0	-21%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.5		Гкал/ч	кот.№ 17	0,95	кот.№ 17	0,95	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.6		Гкал/ч	кот.№ 18	1,72	кот.№ 18	1,72	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.7		Гкал/ч	кот.№ 19	8,00	кот.№ 19	8,00	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.8		Гкал/ч	кот.№ 23	21,90	кот.№ 23	21,90	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.9		Гкал/ч	кот.№ 24	1,72	кот.№ 24	0,76	-1	-56%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.10		Гкал/ч	кот.№ 25	1,83	кот.№ 25	1,83	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.11		Гкал/ч	кот.№ 30	2,01	кот.№ 30	2,01	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.12		Гкал/ч	кот.№ 31	4,68	кот.№ 31	4,68	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.13		Гкал/ч	кот.№ 33	7,74	кот.№ 33	7,74	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.14		Гкал/ч	кот.№ 35	2,13	кот.№ 35	2,13	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.15		Гкал/ч	кот.№ 37	78,40	кот.№ 37	78,40	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.16		Гкал/ч	кот.№ 39	0,39	кот.№ 39	0,39	0	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.17		Гкал/ч	кот.№ 41	0,88	кот.№ 41	0,88	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.18	Гкал/ч	кот.№ 43	0,34	кот.№ 43	0,34	0	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.19	Гкал/ч	кот.№ 44	1,63	кот.№ 44	1,63	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4			
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия			
7.20		Гкал/ч	кот.№ 45 1,72	кот.№ 45 1,72	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7.21		Гкал/ч	кот.№ 46 1,76	кот.№ 46 1,76	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	762,47	835,61	73	10%	9,20	9,20	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	208,54	208,84	0	0%	116,95	17,01	-100	-85%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	1 709,81	1 714,96	5	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 863,00	1 749,54	-113	-6%	16,83	16,90	0	0%	0,00	0,00	-	-	7,26	7,08	0	-2%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	863,34	1 284,70	421	49%	16,83	16,90	0	0%	0,00	0,00	-	-	7,26	7,08	0	-2%
10.1.1	- определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	999,66	464,84	-535	-54%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	158,29	169,37	11	7%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	156,89	162,88	6	4%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,09	0,12	0	33%
12.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	153,45	169,43	16	10%	0	0	-	-	0	0,00	-	-	0,13	0,13	0	0%
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	533,00	514,00	-19	-4%	13,5	13,5	0	0%	1,0	1,0	0	0%	1,0	1,0	0	0%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	230,00	260,00	30	13%	13,8	13,8	0	0%	13,8	13,8	0	0%	13,8	13,8	0	0%
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками тепловой энергии, с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	162,39	162,39	0	0%	161,94	161,94	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
15.1	отдельно по источникам	кг у.т./Гкал	кот. № 1 173,69	кот.№ 1 173,69	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.2		кг у.т./Гкал	кот.№ 2 180,10	кот.№ 2 180,10	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.3		кг у.т./Гкал	кот.№ 3 170,85	кот.№ 3 170,97	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.4		кг у.т./Гкал	кот.№ 10 -	кот.№ 10 -	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.5		кг у.т./Гкал	кот.№ 17 178,74	кот.№ 17 178,74	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.6		кг у.т./Гкал	кот.№ 18 166,76	кот.№ 18 166,76	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.7		кг у.т./Гкал	кот.№ 19 172,11	кот.№ 19 172,11	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.8.		кг у.т./Гкал	кот.№ 23 159,51	кот.№ 23 159,51	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15.9		кг у.т./Гкал	кот.№ 24 168,23	кот.№ 24 168,23	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4					
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"					
			2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019		2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019		2019		2020		Изменения в 2020 относительно 2019	
				абсолютные значения	%					абсолютные значения	%					абсолютные значения	%			
Период																				
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия					
15.10		кг у.т./Гкал	кот.№ 25	226,67	кот.№ 25	226,67	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.11		кг у.т./Гкал	кот.№ 30	157,85	кот.№ 30	157,85	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.12		кг у.т./Гкал	кот.№ 31	168,31	кот.№ 31	168,31	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.13		кг у.т./Гкал	кот.№ 33	165,36	кот.№ 33	165,36	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.14		кг у.т./Гкал	кот.№ 35	172,88	кот.№ 35	172,88	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.15		кг у.т./Гкал	кот.№ 37	159,57	кот.№ 37	159,57	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.16		кг у.т./Гкал	кот.№ 39	153,47	кот.№ 39	153,47	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.17		кг у.т./Гкал	кот.№ 41	165,61	кот.№ 41	165,61	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.18		кг у.т./Гкал	кот.№ 43	-	кот.№ 43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.19		кг у.т./Гкал	кот.№ 44	156,82	кот.№ 44	156,82	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.20		кг у.т./Гкал	кот.№ 45	174,37	кот.№ 45	174,37	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
15.21		кг у.т./Гкал	кот.№ 46	161,92	кот.№ 46	161,92	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
16.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	162,39		162,54		0	0%	161,94	150,80	-11	-7%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.1	отдельно по источникам	кг у.т./Гкал	кот.№ 1	173,69	кот.№ 1	174,40	1	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.2		кг у.т./Гкал	кот.№ 2	180,10	кот.№ 2	170,17	-10	-6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.3		кг у.т./Гкал	кот.№ 3	170,85	кот.№ 3	171,17	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.4		кг у.т./Гкал	кот.№ 10	-	кот.№ 10	188,76	189	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.5		кг у.т./Гкал	кот.№ 17	178,74	кот.№ 17	179,69	1	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.6		кг у.т./Гкал	кот.№ 18	166,76	кот.№ 18	166,41	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.7		кг у.т./Гкал	кот.№ 19	172,11	кот.№ 19	172,52	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.8		кг у.т./Гкал	кот.№ 23	159,51	кот.№ 23	159,39	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.9		кг у.т./Гкал	кот.№ 24	168,23	кот.№ 24	167,62	-1	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.10		кг у.т./Гкал	кот.№ 25	226,67	кот.№ 25	224,75	-2	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.11		кг у.т./Гкал	кот.№ 30	157,85	кот.№ 30	158,40	1	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.12		кг у.т./Гкал	кот.№ 31	168,31	кот.№ 31	168,63	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.13		кг у.т./Гкал	кот.№ 33	165,36	кот.№ 33	165,46	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.14		кг у.т./Гкал	кот.№ 35	172,88	кот.№ 35	172,42	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.15		кг у.т./Гкал	кот.№ 37	159,57	кот.№ 37	159,77	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.16		кг у.т./Гкал	кот.№ 39	153,47	кот.№ 39	153,50	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.17		кг у.т./Гкал	кот.№ 41	165,61	кот.№ 41	166,60	1	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.18		кг у.т./Гкал	кот.№ 43	-	кот.№ 43	180,56	181	100%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16.19		кг у.т./Гкал	кот.№ 44	156,82	кот.№ 44	156,83	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4					
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"					
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-					
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019			
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%		
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия					
16.20		кг у.т./Гкал	кот.№ 45	174,37	кот.№ 45	169,89	-4	-3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
16.21		кг у.т./Гкал	кот.№ 46	161,92	кот.№ 46	162,27	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	159,39		160,50		1	1%	156,49	151,48	-5	-3%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
17.1	отдельно по источникам	кг у.т./Гкал	кот.№ 1	172,21	кот.№ 1	174,09	2	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.2		кг у.т./Гкал	кот.№ 2	172,52	кот.№ 2	167,60	-5	-3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.3		кг у.т./Гкал	кот.№ 3	172,08	кот.№ 3	176,89	5	3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.4		кг у.т./Гкал	кот.№ 10	210,21	кот.№ 10	203,04	-7	-3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.5		кг у.т./Гкал	кот.№ 17	184,10	кот.№ 17	182,38	-2	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.6		кг у.т./Гкал	кот.№ 18	154,79	кот.№ 18	147,67	-7	-5%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.7		кг у.т./Гкал	кот.№ 19	164,18	кот.№ 19	163,81	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.8.		кг у.т./Гкал	кот.№ 23	158,10	кот.№ 23	158,33	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.9		кг у.т./Гкал	кот.№ 24	159,89	кот.№ 24	149,96	-10	-6%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.10		кг у.т./Гкал	кот.№ 25	208,83	кот.№ 25	203,87	-5	-2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.11		кг у.т./Гкал	кот.№ 30	158,20	кот.№ 30	162,97	5	3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.12		кг у.т./Гкал	кот.№ 31	164,36	кот.№ 31	164,60	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.13		кг у.т./Гкал	кот.№ 33	160,29	кот.№ 33	160,27	0	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.14		кг у.т./Гкал	кот.№ 35	168,13	кот.№ 35	163,83	-4	-3%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.15		кг у.т./Гкал	кот.№ 37	156,52	кот.№ 37	158,07	2	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.16		кг у.т./Гкал	кот.№ 39	143,50	кот.№ 39	141,80	-2	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.17		кг у.т./Гкал	кот.№ 41	158,62	кот.№ 41	155,54	-3	-2%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
17.18	кг у.т./Гкал	кот.№ 43	170,97	кот.№ 43	171,89	1	1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17.19	кг у.т./Гкал	кот.№ 44	154,70	кот.№ 44	155,43	1	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17.20	кг у.т./Гкал	кот.№ 45	168,66	кот.№ 45	169,50	1	0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
17.21	кг у.т./Гкал	кот.№ 46	165,12	кот.№ 46	162,73	-2	-1%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,02		0,00		0	-100%	0,03	0,03	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	2,18		0,34		-2	-84%	0,05	0,04	0	-20%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН,	-	-		-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	2				4				4				4			
			АО "ИвГТЭ"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"				ООО "Тепловые энергетические системы"			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Производство. ТН; Передача. ТЭ; Передача. ТН; Сбыт. ТЭ; Сбыт. ТН; Поддержание резервной тепловой мощности при отсутствии потребления ТЭ				Папроизводство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Передача. Тепловая энергия			
	а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:																	
20.1.	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
20.2.	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	5				6				6				11
			АО "Водоканал"				ЗАО "Новая тепловая компания"				ЗАО "Новая тепловая компания"				АО "Железобетон"
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	3 927	3 816	-112	-2,8%	67 737	3 219	-64 518	-95,2%	2 774	34	-2 741	-98,8%	15 409
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	5 981	5 399	-582	-10%	67 693	79 014	11 321	17%	4 190	4 790	600	14%	40 313
2.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 688	1 566	-122	-7%	43 271	49 991	6 720	16%	0	0	-	-	22 481
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене														
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	263	263	100%	7 346	8 286	940	13%	0	0	-	-	1 725
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	5,95	6	100%	5,77	5,92	0	3%	0	0	-	-	5,92
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	Прямые договоры без торгов			-	-			-	-			
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене														
2.2.2.1.	Объем	тонна	292	0	-292	-100%	159	180	21	13%	0	0	-	-	2 142
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,78	0	-6	-100%	5,35	5,41	0	1%	0	0	-	-	5,73
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			-	-			Прямые договоры без торгов
2.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	136	201	65	48%	3 707	4 397	689	19%	108	130	23	21%	4 973
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,1	4,4	0	7%	4,4	4,7	0	6%	4,4	4,7	0	6%	5,7
2.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	33	45	13	38%	837	940	103	12%	24	28	4	15%	874
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	547	26	-521	-95%	2 204	2 465	260	12%	36
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в тех. процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	270	301	32	12%	455
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	331	389	58	18%	9 151	9 660	509	6%	1 004	1 219	215	21%	4 562
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	99	117	17	18%	2 763	2 917	154	6%	303	368	65	21%	1 052
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	572	512	-60	-10%	2 414	2 883	469	19%	0	0	-	-	0
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	166	147	-19	-11%	729	871	142	19%	0	0	-	-	0
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	1 591	1 162	-430	-27%	769	383	-386	-50%	7	7	0	0%	1 328
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	32	77	45	144%	2 006	4 033	2 026	101%	6	6	0	0%	1 110
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	77	77	100%	2 006	4 033	2 026	101%	0	0	-	-	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	5				6				6				11
			АО "Водоканал"				ЗАО "Новая тепловая компания"				ЗАО "Новая тепловая компания"				АО "Железобетон"
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%						
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-				-
	Период														
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	454	526	72	16%	890	1 607	717	81%	0	0	-	-	3 633
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	39	15	-24	-61%	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	25	62	36	144%	0	0	-	-	0	0	-	-	0
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	146	24	-122	-83%	1 010	1 299	290	29%	0	0	-	-	0
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье	тыс.руб.	отсутствует				отсутствует				отсутствует				
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	766	678	-87	-11%	435	946	511	118%	289	294	6	2%	683
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-2 054	-1 584	470	-23%	44	398	355	810%	-1 415	-7	1 409	-100%	360
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	3 841	282	-3 559	-93%	469	657	188	40%	0	0	-	-	0
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	3 841	0	-3 841	-100%	469	657	188	40%	0	0	-	-	0
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	3 841	282	-3 559	-93%	469	657	188	40%	0	0	-	-	0
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=4fb17e93-75b5-4eed-9955-	portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=a970c51b-d812-4b38-a5ab-11a549a0a66c			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&uid=7dd8d63-2cb5-4da6-b200-	portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&uid=7dd8d63-2cb5-4da6-b200-			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7dd8d63-2cb5-4da6-b200-fd32631	portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=35770546-2f28-438a-a692-73c79a2d0551			-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	5				6				6				11
			АО "Водоканал"				ЗАО "Новая тепловая компания"				ЗАО "Новая тепловая компания"				АО "Железобетон"
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020
абсолютные значения	%	абсолютные значения			%	абсолютные значения			%						
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка
			9c40db09eac3				fd326311c49b	73c79a2d0551				1c49b			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения	Гкал/ч	1,93	1,73	0	-10%	42,20	42,20	0	0%	0,00	0,00	-	-	26,00
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	1,11	1,11	0	0%	16,20	16,20	0	0%	0,00	0,00	-	-	5,45
9.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	3 234,15	3 077,38	-157	-5%	55,05	61,87	7	12%	0,00	0,00	-	-	28,68
9.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-	0
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	2 272,88	2 090,38	-183	-8%	53,25	59,86	7	12%	0,00	0,00	-	-	26,93
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	2 272,88	2 090,38	-183	-8%	53,25	59,86	7	12%	0,00	0,00	-	-	8,98
10.1.1	- определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	17,96
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	-	-	0,06	0,06	0	0%	0,00	0,00	-	-	126 301 369,86
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,06	0,06	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,92
12.1	Плановый объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,06	0,06	0	0%	0	0,00	-	-	0,92
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	2,0	2,0	0	0%	34,5	34,5	0	0%	5,0	5,0	0	0%	16,0
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	2,0	2,0	0	0%	7,0	7,0	0	0%	0,0	0,0	-	-	5,0
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ,	кг у.т./Гкал	150,75	150,75	0	0%	158,50	164,21	6	4%	0,00	0,00	-	-	161,52
16.	Плановый УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	150,75	150,75	0	0%	164,21	164,21	0	0%	0,00	0,00	-	-	161,52
17.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	150,31	147,16	-3	-2%	164,21	164,21	0	0%	0,00	0,00	-	-	161,49
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,02	0,02	0	0%	0,00	0,00	-	-	32 439,84
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,13	0,14	0	8%	0,00	0,00	-	-	75 269,22
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	12				12				17				19	19	21	
			ООО "Август Т"				ООО "Август Т"				ОАО "Ивановоглавснаб"				ОАО "Ивхимпром"	АО "ИСМА"		
	Централизованная система теплоснабжения		ул. Дюковская, д. 25, стр. 1				ул. Кузнецова, Д.67Б				-				-	-	-	
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2020	2020	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство. ТН	Производство ТЭ. Некомб.выработка	
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	2 514	4 136	1 622	64,5%	4 290	4 806	516	12,0%	4 124	3 048	-1 076	-26,1%	7 584	10	4 391	
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	3 269	4 323	1 054	32%	4 868	4 897	29	1%	19 712	19 569	-143	-1%	23 078 259	3 017	18 495	
2.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	157	0	
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	1 104	2 134	1 030	93%	1 775	2 333	559	31%	7 480	7 547	68	1%	23 062 576	0	4 143	
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																	
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	152	290	138	91%	244	318	74	30%	1 270	1 242	-28	-2%	3 914	0	696	
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	7,27	6,18	-1	-15%	7,27	6,18	-1	-15%	5,77	5,07	-1	-12%	5,89	0	5,96	
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	342	342	100%	0	371	371	100%	0	1 146	1 146	100%	0	0	0	
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	Прямые договоры без торгов				Прямые договоры без торгов				Прямые договоры без торгов	-	Прямые договоры без торгов
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене																	
2.2.2.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	-	-	25	18	-7	-29%	0	0	0	
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	6,00	5,14	-1	-14%	0	0	0	
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	17	17	100%	0	0	0	
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-			-	-			Прямые договоры без торгов				-	-	-	
2.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	258	309	51	20%	354	370	16	5%	3 599	3 905	307	9%	1 834	273	1 906	
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	7,5	7,8	0	4%	7,6	7,8	0	2%	6,1	6,4	0	5%	4,2	4,2	6,5	
2.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	34	40	5	16%	47	48	1	2%	589	606	18	3%	437	65	293	
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	0	-100%	0	0	0	-100%	23	14	-9	-37%	19	36	112	
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	475	5	
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1 883	1 876	-7	0%	3 576	787	3 367	
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	565	578	13	2%	1 098	242	870	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	12				12				17				19	19	21
			ООО "Август Т"				ООО "Август Т"				ОАО "Ивановоглавснаб"				ОАО "Ивхимпром"	АО "ИСМА"	
	Централизованная система теплоснабжения		ул. Дюковская, д. 25, стр. 1				ул. Кузнецова, Д.67Б				-				-	-	-
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2020	2020
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство. ТН	Производство ТЭ. Некомб.выработка
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	483	555	71	15%	825	644	-180	-22%	813	878	65	8%	744	0	673
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	146	104	-42	-29%	249	121	-128	-51%	260	265	5	2%	228	0	203
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	367	367	0	0%	611	611	0	0%	59	59	0	0%	165	0	6 009
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	660	668	8	1%	595	601	7	1%	1 172	1 241	70	6%	2 879	55	262
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	2 249	55	262
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	630	0	0
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	168	186	18	11%	287	216	-71	-25%	3 178	2 854	-324	-10%	5 141	994	471
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	479	351	-128	-27%	0	0	0
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует				отсутствует				отсутствует				отсутствует		
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	83	0	-83	-100%	173	0	-173	-100%	202	0	-202	-100%	0	0	471
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-755	-187	569	-75%	-579	-91	487	-84%	-456	-1 511	-1 056	232%	0	0	0
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	-310	-310	100%	0	-243	-243	100%	0	0	-	-	38	0	0
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	38	0	0
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	10 953
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	12				12				17				19	19	21
			ООО "Август Т"				ООО "Август Т"				ОАО "Ивановоглавснаб"				ОАО "Ивхимпром"	АО "ИСМА"	
	Централизованная система теплоснабжения		ул. Дюковская, д. 25, стр. 1				ул. Кузнецова, Д.67Б				-				-	-	-
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2020	2020
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство. ТН	Производство ТЭ. Некомб. выработка
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	10 953
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0141d032-78cb-4bac-ae06-9662f14c7d0f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87d2571e-71a8-4715-85cd-8742c63caf77			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0141d032-78cb-4bac-ae06-9662f14c7d0f	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=87d2571e-71a8-4715-85cd-8742c63caf77			-	-			-	-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=85fc2662-e16f-48b6-bfcd-5bee5ccf1e83
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения	Гкал/ч	0,79	0,79	0	0%	0,60	0,60	0	0%	16,80	16,80	0	0%	24,00	24,00	4,50
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	0,61	0,61	0	0%	0,26	0,26	0	0%	4,30	4,30	0	0%	2,36	2,36	1,50
9.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	1 153,20	1 711,27	558	48%	1 551,75	2 232,46	681	44%	9 299,40	9,05	-9 290	-100%	28 442,20	28 442,20	5 009,00
9.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-	0	0	0
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 149,40	1 707,98	559	49%	1 547,89	2 228,60	681	44%	6,88	6,79	0	-1%	5 210,62	5 210,62	20,32
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	1 149,40	1 707,98	559	49%	1 547,89	2 228,60	681	44%	0,20	0,13	0	-34%	5 210,62	5 210,62	20,32
10.1.1	- определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,03	0,03	2,03
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	6,68	6,66	0	0%	0,00	0,00	0,14
11.	Нормативы технологических потерь при	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	8 079	193	-7 885	-98%	250 945	250 945	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	12				12				17				19	19	21
			ООО "Август Т"				ООО "Август Т"				ОАО "Ивановоглавснаб"				ОАО "Ивхимпром"	АО "ИСМА"	
	Централизованная система теплоснабжения		ул. Дюковская, д. 25, стр. 1				ул. Кузнецова, Д.67Б				-				-	-	-
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2020	2020
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			абсолютные значения	%			
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство. ТН	Производство ТЭ. Некомб.выработка
	передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям										166,67	900,00	267		000,00	000,00	
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0,20	0,00	0	-100%	0,00	0,00	-	-	2,03	1,88	0	-7%	2 973,50	2 973,50	0,19
12.1	Планный объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0,04	0,00	0	-100%	0	0,00	-	-	2	2,33	0	0%	3 011,34	3 011,34	0,29
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	0,0	0,0	-	-	0,0	0,0	-	-	9,5	9,5	0	0%	11,0	4,0	10,0
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	0,7	0,9	0	24%	1,3	1,1	0	-14%	5,0	5,0	0	0%	3,0	0,0	5,0
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками тепловой энергии	кг у.т./Гкал	152,05	152,05	0	0%	151,90	151,90	0	0%	162,10	162,10	0	0%	160,85	160,85	161,00
16.	Планный УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	152,05	152,05	0	0%	151,90	151,90	0	0%	162,10	162,10	0	0%	160,85	160,85	165,51
17.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	153,95	197,95	44	29%	183,60	166,10	-18	-10%	162,10	162,10	0	0%	160,95	160,95	162,40
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,03	0,02	0	-33%	0,03	0,02	0	-33%	0,09	0,09	0	0%	15,84	15,84	0,00
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,19	0,12	0	-37%	1,24	1,24	0,00
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	24				24				25	27				27			
			ООО "РесурсЭнерго"				ООО "РесурсЭнерго"				ОАО «РЖД»	ООО "Теплоснаб-2010"				ООО "Теплоснаб-2010"			
Период			Изменения в 2020 относительно 2019				Изменения в 2020 относительно 2019				2020	Изменения в 2020 относительно 2019				Изменения в 2020 относительно 2019			
			2019	2020	абсолютные значения		2019	2020	абсолютные значения			2019	2020	абсолютные значения		2019	2020	абсолютные значения	
						%				%					%				%
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-	-				-			
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	15 917	17 162	1 245	7,8%	1 779	1 937	158	8,9%	56 380	38 058	37 076	-982	-2,6%	920	839	-81	-8,8%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	85 742	79 590	-6 152	-7%	2 712	3 328	616	23%	81 594	40 920	39 376	-1 544	-4%	1 039	986	-53	-5%
2.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	1 054	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	54 347	49 246	-5 101	-9%	0	0	-	-	41 613	18 339	17 532	-807	-4%	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене																		
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	10 318	9 145	-1 173	-11%	0	0	-	-	6 940	2 157	2 139	-18	-1%	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,27	5	0	2%	0	0	-	-	6,00	4,63	4,74	0	2%	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	2 378	2 442	65	3%	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	-	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-
2.2.2.	газ природный по нерегулируемой цене																		
2.2.2.1.	Объем	тонна	0	0	-	-	0	0	-	-	0	4	813	810	21884%	0	0	-	-
2.2.2.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	6,92	4,92	-2	-29%	0	0	-	-
2.2.2.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	6	950	944	16589%	0	0	-	-
2.2.2.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	Прямые договоры без торгов				-	-	-	-	
2.2.1.	газ природный по нерегулируемой цене																		
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	0	0	-	-	0	0	-	-	0	990	0	-990	-100%	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	4,90	0	-5	-100%	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 095	0	-1 095	-100%	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	6 066	8 605	2 540	42%	77	80	4	5%	8 480	4 990	5 062	72	1%	52	54	2	4%
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	4,9	5,1	0	5%	4,9	5,1	0	5%	6,5	5,6	5,6	0	1%	6,0	6,1	0	2%
2.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	1 249	1 686	437	35%	16	16	0	0%	1 311	896	901	5	1%	9	9	0	2%
2.4	Расходы на приобретение холодной воды,	тыс.руб.	382	628	246	64%	1 397	1 460	63	5%	836	55	63	8	14%	225	227	2	1%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	24				24				25	27				27			
			ООО "РесурсЭнерго"				ООО "РесурсЭнерго"				ОАО «РЖД»	ООО "Теплоснаб-2010"				ООО "Теплоснаб-2010"			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
					Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель					Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель
	используемой в технологическом процессе																		
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	0	0	-	-	551	712	161	29%	1 401	0	0	-	-	24	34	9	39%
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	4 523	4 868	345	8%	206	296	90	44%	7 480	4 552	4 327	-225	-5%	343	348	4	1%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 366	1 470	104	8%	62	89	27	44%	2 210	1 422	1 141	-281	-20%	104	98	-6	-5%
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	4 166	4 449	283	7%	0	0	-	-	0	1 962	1 763	-199	-10%	132	123	-9	-7%
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	1 258	1 343	85	7%	0	0	-	-	0	590	444	-146	-25%	40	28	-12	-29%
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0	54	54	100%	0	0	-	-	4 265	2 480	2 399	-81	-3%	42	41	-1	-3%
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	200	202	3	1%	2	2	0	0%	0	71	71	0	0%	0	0	-	-
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	6 647	3 191	-3 456	-52%	0	0	-	-	3 586	4 675	5 283	608	13%	66	19	-47	-71%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	2 429	830	-1 599	-66%	0	0	-	-	0	4 675	5 283	608	13%	66	19	-47	-71%
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	620	0	-620	-100%	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	5 875	4 697	-1 178	-20%	342	613	270	79%	10 413	1 214	773	-441	-36%	0	0	-	-
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	1 214	773	-441	-36%	0	0	-	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует				отсутствует				отсутствует				отсутствует				
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	914	838	-76	-8%	75	76	1	1%	256	569	518	-51	-9%	11	16	4	37%
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-1 803	-1 279	524	-29%	-933	-1 391	-458	49%	-25 214	-2 862	-2 300	562	-20%	-119	-147	-28	23%
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	454	454	100%	0	0	-	-	0	-2 862	-2 300	562	-20%	-119	-147	-28	23%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	24				24				25	27				27			
			ООО "РесурсЭнерго"				ООО "РесурсЭнерго"				ОАО «РЖД»	ООО "Теплоснаб-2010"				ООО "Теплоснаб-2010"			
Период	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-	-				-			
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель			
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	454	454	100%	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	620	3 227	2 607	421%	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	620	3 227	2 607	421%	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	620	3 227	2 607	421%	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5882975b-94d4-495c-a850-dd3942c4129e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=31ca4a7e-033c-4ed8-87eb-711887d63814			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5882975b-94d4-495c-a850-dd3942c4129e	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=31ca4a7e-033c-4ed8-87eb-711887d63814			-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=0454a8e0-5966-485f-aa43-a927-87e03e2ca5dc	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5a0a5338-9451-4b5c-a927-548e52ce8945		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=5a0a5338-9451-4b5c-a927-548e52ce8945				
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения	Гкал/ч	37,00	36,30	-1	-2%	0,00	0,00	-	-	38,50	40,11	40,11	0	0%	0,00	0,00	-	-
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	37,00	5,79	-31	-84%	0,00	0,00	-	-	9,60	8,97	10,49	2	17%	0,00	0,00	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	24				24				25	27				27			
			ООО "РесурсЭнерго"				ООО "РесурсЭнерго"				ОАО «РЖД»	ООО "Теплоснаб-2010"				ООО "Теплоснаб-2010"			
Период	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-	-				-			
			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%				
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель			
9.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	60,52	56,97	-4	-6%	0,00	0,00	-	-	51,25	22,72	21,37	-1	-6%	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-	0	0,00	0	-	-	0,00	0	-	-
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	56,25	50,95	-5	-9%	0,00	0,00	-	-	49,20	20,12	18,94	-1	-6%	0,00	0,00	-	-
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	56,25	50,95	-5	-9%	0,00	0,00	-	-	0,00	20,12	5,96	-14	-70%	0,00	0,00	-	-
10.1.1	- определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	0,00	5,66	5,96	0	5%	0,00	0,00	-	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-	49,20	14,46	12,98	-1	-10%	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	89 609,28	89 609,28	0	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	235,00	235,00	0	0%	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	1,43	1,53	0	7%	0,00	0,00	-	-	2,05	1,83	1,70	0	-7%	0,00	0,00	-	-
12.1	Планный объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	1,43	1,53	0	7%	0	0,00	-	-	0,00	2	2,06	0	0%	0	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	25,0	25,0	0	0%	2,0	2,0	0	0%	21,0	16,3	14,5	-2	-11%	2,0	2,0	0	0%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	12,0	12,0	0	0%	12,0	12,0	0	0%	0,0	9,4	10,0	1	7%	0,0	0,0	-	-
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками тепловой энергии	кг у.т./Гкал	166,48	165,90	-1	0%	0,00	0,00	-	-	161,00	165,50	165,50	0	0%	0,00	0,00	-	-
16.	Планный УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ	кг у.т./Гкал	166,48	165,90	-1	0%	0,00	0,00	-	-	0,00	165,50	165,50	0	0%	0,00	0,00	-	-
17.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ	кг у.т./Гкал	166,48	165,90	-1	0%	0,00	0,00	-	-	156,00	166,78	166,53	0	0%	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,02	0,03	0	50%	0,00	0,00	-	-	38,50	0,04	0,05	0	25%	0,00	0,00	-	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,60	0,69	0	15%	0,00	0,00	-	-	0,00	0,17	0,20	0	18%	0,73	0,69	0	-5%
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	24				24				25	27				27			
			ООО "РесурсЭнерго"				ООО "РесурсЭнерго"				ОАО «РЖД»	ООО "Теплоснаб-2010"				ООО "Теплоснаб-2010"			
	Централизованная система теплоснабжения		-				-				-	-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%			абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
	Вид деятельности		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель				Производство ТЭ. Некомб. выработка	Производство ТЭ. Некомбинированная выработка				Производство. Теплоноситель			
	режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Продолжение таблицы

№	Наименование	Ед. изм.	29				29	30				31			
			ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ				ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ	ООО "Тепловые системы"				ООО "Энергосервисная компания"			
			кот. №10, 11, 33, 42				-	-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия			
1.	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб.	3 095	11 069	7 973	257,6%	121	9 172	8 013	-1 159	-12,6%	71 393	74 018	2 625	3,7%
2.	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	31 352	74 181	42 829	137%	21 617	10 237	8 663	-1 575	-15%	70 956	73 509	2 553	3,6%
2.1.	Расходы на покупаемую ТЭ (мощность), ТН	тыс.руб.	0	5 639	5 639	100%	18 796	5 691	4 609	-1 083	-19%	63 063	63 802	739	1%
2.2.	Расходы на топливо	тыс.руб.	9 702	27 189	17 488	180%	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.	газ природный по регулируемой цене														
2.2.1.1.	Объем	тыс. м3	1 692	4 588	2 896	171%	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.2.	Стоимость за единицу объема	тыс.руб.	5,73	5,93	0	3%	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.3.	Стоимость доставки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.2.1.4.	Способ приобретения	х	Торги/аукционы	Прочее			-	-	-			-	-		
2.3.	Расходы на покупаемую ЭЭ (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	3 507	7 183	3 676	105%	0	1 071	1 057	-13	-1%	0	0	-	-
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	6,7	7,2	1	8%	0,0	8,2	8,6	0	5%	0,0	0,0	-	-
2.3.2	Объем приобретенной ЭЭ	тыс. кВт*ч	523	993	470	90%	0	131	123	-8	-6%	0	0	-	-
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	524	27	-496	-95%	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	784	74	-710	-91%	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.6.	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	6 219	7 640	1 421	23%	1 292	2 459	2 121	-338	-14%	2 583	2 829	246	10%
2.7.	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 878	2 307	429	23%	390	743	641	-102	-14%	780	854	74	10%
2.8.	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	0	3 387	3 387	100%	290	0	0	-	-	0	0	-	-
2.9.	Отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб.	0	1 023	1 023	100%	88	0	0	-	-	0	0	-	-
2.10.	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	0	0	-	-	0	66	61	-5	-8%	0	0	-	-
2.11.	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	0	0	-	-	0	12	12	0	2%	0	255	255	100%
2.12.	Общепроизводственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	5 309	6 189	881	17%	260	91	94	3	3%	4 355	5 485	1 131	26%
2.12.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	4 355	0	-4 355	-100%
2.12.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.	Общехозяйственные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	3 138	11 968	8 829	281%	412	75	41	-33	-45%	174	74	-100	-58%
2.13.1.	- расходы на текущий ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.13.2.	- расходы на капитальный ремонт	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-
2.14.	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных	тыс.руб.	0	709	709	100%	91	0	0	-	-	0	0	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	29				29	30				31				
			ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ				ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ	ООО "Тепловые системы"				ООО "Энергосервисная компания"				
			кот. №10, 11, 33, 42				-	-				-				
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		
					абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%	
	Централизованная система теплоснабжения		Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия				
	производственных средств															
2.14.1.	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 % суммы расходов по указанной статье расходов	тыс.руб.	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует	отсутствует			отсутствует	отсутствует			
2.15.	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	291	845	554	190%	0	30	27	-3	-11%	1	210	209	17288%	
3.	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-28 256	-11 631	16 626	-59%	-398	-1 065	-650	415	-39%	0	-2 369	-2 369	100%	
4.	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
4.1.	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.	Изменение стоимости основных фондов, в т.ч.:	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-199	-199	100%	0	0	-	-	
5.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-199	-199	100%	0	0	-	-	
5.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
5.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	-199	-199	100%	0	0	-	-	
5.2.	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс.руб.	0	0	-	-	0	0	0	-	-	0	0	-	-	
6.	Годовая бухгалтерская отчетность включая бухгалтерский баланс и приложения к нему		-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=65f7dccbef1b-43f6-a621-4fd8a682a53a			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=7dccbef1b-43f6-a621-4fd8a682a53a	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b87deaca-fde0-4fad-b369-bf455da3fd7b	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=90d27d9b-6390-4148-b06e-bef4b0d44b5c			https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b591aac8-2b42-4e27-bbbb-2b690de01921	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=81eafd6c-2678-4c96-bc29-8d59e2cbaced			
7.	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	36,40	36,40	0	0%	0,00	5,00	5,00	0	0%	0,00	0,00	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	Ед. изм.	29				29	30				31			
			ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ				ФГБУ "ЦЖКУ" Минобороны РФ	ООО "Тепловые системы"				ООО "Энергосервисная компания"			
			кот. №10, 11, 33, 42				-	-				-			
Период			2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2020	2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019		2019	2020	Изменения в 2020 относительно 2019	
					абсолютные значения	%				абсолютные значения	%			абсолютные значения	%
Вид деятельности			Производство ТЭ. Некомбинированная выработка; Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ				Передача. ТЭ; Сбыт. ТЭ	Передача. Тепловая энергия				Передача. Тепловая энергия			
8.	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	14,60	14,00	-1	-4%	0,00	2,30	2,30	0	0%	51,26	51,26	0	0%
9.	Объем вырабатываемой ТЭ	тыс. Гкал	11,37	30,72	19	170%	0,00	3,72	0,00	-4	-100%	0,00	0,00	-	-
9.1	Объем приобретаемой ТЭ	тыс. Гкал	0,00	0	-	-	0	0,00	0	-	-	59,68	0	-60	-100%
10.	Объем ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	9,58	7,86	-2	-18%	0,18	3,56	3,34	0	-6%	59,76	58,85	-1	-2%
10.1	- определенный по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	9,58	7,86	-2	-18%	0,18	3,56	3,34	0	-6%	59,76	58,85	-1	-2%
10.1.1	- определенный по приборам учета объем ТЭ, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления ТЭ объектов которых составляет менее 0,2 Гкал	тыс. Гкал	9,58	0,00	-10	-100%	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
10.2	- определенный расчетным путем (по нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
11.	Нормативы технологических потерь при передаче ТЭ, ТН по тепловым сетям	Ккал/ч.мес	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
12.	Фактический объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	1,38	4,19	3	204%	3,70	0,16	0,16	0	0%	0,00	0,00	-	-
12.1	Планный объем потерь при передаче ТЭ	тыс. Гкал	0	0,00	-	-	0,00	0,17	0,17	0	0%	0	0,00	-	-
13.	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	47,0	36,0	-11	-23%	4,6	6,0	10,0	4	67%	6,5	6,5	0	0%
14.	Среднесписочная численность АУП	чел.	14,0	7,9	-6	-44%	0,6	4,0	0,0	-4	-100%	1,0	1,0	0	0%
15.	Норматив УРУТ при производстве ТЭ источниками тепловой энергии, с распределением по источникам ТЭ, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	163,81	161,42	-2	-1%	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
16.	Планный УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	163,81	161,42	-2	-1%	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
17.	Фактический УРУТ при производстве ТЭ источниками ТЭ с распределением по источникам ТЭ	кг у.т./Гкал	163,81	243,26	79	49%	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
18.	Удельный расход ЭЭ на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	тыс. кВт*ч/Гкал	0,04	43,50	43	108650%	0,00	0,04	0,04	0	0%	0,00	0,00	-	-
19.	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) ТЭ, на единицу ТЭ, отпускаемой потребителям	куб. м/Гкал	0,15	0,06	0	-60%	0,00	0,00	0,00	-	-	0,00	0,00	-	-
20.	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей ТЭ, ТН, а также источников ТЭ, функционирующих в режиме комбинированной выработки ЭЭ и ТЭ), в т.ч.:	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Кроме того в 2021 г. ТСО г. Иваново впервые представили технико-экономические показатели работы по формам в соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212).

В соответствии с требованиями Методических указаний по разработке схем теплоснабжения (Приказ Министерства энергетики РФ от 05.03.2019 г. №212) в следующих таблицах приведены технико-экономические показатели ТСО г. Иваново в соответствии с Приложением 19 методических указаний за 2021 г. актуализации схемы теплоснабжения.

Таблица 35 –Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021* (ожд. факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	2146,597	2479,844
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал		
3	в паре	тыс. Гкал	37,143	42,567
4	в горячей воде	тыс. Гкал		
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	2103,629	2429,587
6	в паре	тыс. Гкал	47,847	
7	в горячей воде	тыс. Гкал	2055,782	2429,587
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	408333,0	386602,9
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	213057,7	171538,4
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1527190,9	1893363,8
11	Прибыль	тыс. руб.	21804,4	10562,2
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2170386,0	2462067,3

* - за 2021 г. данные предоставлены по ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3

** - указаны расходы на производство т/эн в режиме КВ собственными источниками

Таблица 36 –Технико-экономические показатели источников тепловой энергии ЗАО «НТК» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ЗАО «НТК» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	61,706	57,283	53,251	59,920	61,783
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	59,476	54,655	50,857	57,726	59,331
3	в паре	тыс. Гкал	59,476	54,655	50,857	57,726	59,331
4	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	2,230	2,628	2,394	2,194	2,453
6	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7	в горячей воде	тыс. Гкал	2,230	2,628	2,394	2,194	2,453
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	23 770	16 694	15 489	19 495	еще не сведены
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 881	4 353	4 800	4 330	
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	50 485	48 708	47 714	55 189	
11	Прибыль	тыс. руб.	2 727	2 239	44	398	
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	79 137	69 755	68 003	79 014	

Таблица 37 – Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «ТЭС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	19 993,957	19 539,000	16 831,000	16 896	20 214,519
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
3	в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	19 993,957	19 539,000	16 831,000	16 896	20 214,519
6	в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
7	в горячей воде	тыс. Гкал	19 993,957	19 539,000	16 831,000	16 896	20 214,519
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 922	7 892	8 600	9 296	еще не сведены
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 573	6 538	7 776	7 712	
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	22 361	22 126	19 983	20 230	
11	Прибыль	тыс. руб.	-1 534	-2 704	-1 925	-928	
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	34 855	42 467	41 372	41 409	

Таблица 38 – Технико-экономические показатели источника тепловой энергии АО "Ивхимпром" в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	36,286	34,007	31,265	27,604	26,187
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
3	в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	36,286	34,007	31,265	27,604	26,187
6	в паре	тыс. Гкал	17,247	17,013	14,927	11,862	9,269
7	в горячей воде	тыс. Гкал	19,039	16,994	16,338	15,741	16,918
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 350	14 917	16 161	15 355	14 573
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 151	2 097	2 046	1 947	2 414
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 339	5 112	5 250	4 531	4 936
11	Прибыль	тыс. руб.	1 006	1 006	1 006	1 006	1 006
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	59 472	55 680	54 877	50 513	49 948

Таблица 39 – Технико-экономические показатели источника тепловой энергии ООО «СТС» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2021 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6 503,59

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование показателя	Един. изм.	2021 (факт)
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	103,93
3	в паре	тыс. Гкал	0
4	в горячей воде	тыс. Гкал	0,96
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	6 398,70
6	в паре	тыс. Гкал	0
7	в горячей воде	тыс. Гкал	6 398,70
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	7 320
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	7 320
11	Прибыль	тыс. руб.	0
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	0

Таблица 40 –Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2021* (ожд. факт)
1	Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	
2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	2429,587
3	в паре	тыс. Гкал	
4	в горячей воде	тыс. Гкал	2429,587
5	Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	180,649
6	в паре	тыс. Гкал	
7	в горячей воде	тыс. Гкал	180649
8	Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	153,639
9	в паре	тыс. Гкал	
10	в горячей воде	тыс. Гкал	153,639
11	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	180,433
	то же в %	%	7,9%
12	Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	2244,598
13	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	249441,3
14	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	849681,7
15	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	407891,2
16	Прибыль	тыс. руб.	10302,4
17	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1517316,6

* - данные представлены по ИВГТС; в п.2 приведен отпуск в сеть от собственных источников в ГВ; в п.5 приведена покупка от всех сторонних источников в зоне ЕТО-1; в п.8 приведен отпуск т/эн в сеть, отнесенный на г.о.Кохма и Ивановский МО; в п.11 приведены технологические потери в сетях филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс", отнесенные на г.Иваново; в п.12 приведен ПО т/эн в зоне ЕТО-1 г.Иваново, с учетом отпуска т/эн на компенсацию потерь прочим ТСО; в п.15 приведены данные без учета покупки т/эн от собственных источников, с учетом покупки т/эн от сторонних источников; в п.17 указаны расходы на передачу т/эн по собственным сетям, расходы по покупке и передаче т/эн для выполнения функций ЕТО в зоне ЕТО-1

Таблица 41 –Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «ТЭС» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,318	6,578	6,051	5,974	3,877
2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
3	в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
4	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
5	Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	6,318	6,578	6,051	5,974	3,877

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
6	в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
7	в горячей воде	тыс. Гкал	6,318	6,578	6,051	5,974	3,877
8	Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
9	в паре	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
10	в горячей воде	тыс. Гкал	0	0	0	0	0
11	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,092	0,089	0,092	0,124	0,107
	то же в %	%	1%	1%	2%	2%	3%
12	Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	7,541	7,859	7,262	7,083	7,940
13	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	439	536	422	428	еще не сведены
14	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	446	482	543	545	
15	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	8 410	8 791	8 170	8 195	
16	Прибыль	тыс. руб.	-155	-89	-12	-134	
17	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 295	9 809	9 136	9 168	

Таблица 42 –Технико-экономические показатели покупки и передачи тепловой энергии, теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Тепловые системы» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2017 (факт)	2018 (факт)	2019 (факт)	2020 (факт)	2021 (факт)
1	Покупка тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	6,548	5,888	3,715	3,496	4,277
2	С коллекторов источника в тепловые сети:	тыс. Гкал	6,548	5,888	3,715	3,496	4,277
3	в паре	тыс. Гкал	6,548	5,888	3,715	3,496	4,277
4	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
5	Из тепловых сетей смежных систем теплоснабжения, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
6	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
7	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
8	Отпуск тепловой энергии в сети смежных систем теплоснабжения:	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
9	в паре	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
10	в горячей воде	тыс. Гкал	-	-	-	-	-
11	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,216	0,172	0,156	0,170	0,170
	то же в %	%	3%	3%	4%	5%	5%
12	Отпуск (полезный отпуск) из тепловой сети	тыс. Гкал	6,332	5,716	3,559	3,338	4,107
13	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 896	3 137	2 645	2 274	еще не сведены
14	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	491	619	831	722	
15	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11 045	9 488	6 762	5 666	
16	Прибыль	тыс. руб.	-1 081	-369	-1 065	-650	
17	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	15 432	13 244	10 237	8 663	

Таблица 43 –Технико-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021* (ожд. факт)
1	Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	-	-
2	Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)	2021* (ожд. факт)
3	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	186,26	180,688
	то же в %	%	9%	7,93%
4	Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-	914,835
	то же в %	%	-	18,05%
5	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	2 055,78	2 246,621
6	Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-	3 728,071
7	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	73 509	132 681
8	Внерезервационные расходы	тыс. руб.	-	
9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	-	35 417
10	Налог на прибыль	тыс. руб.	14 858	
11	Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	279 014	168 098
12	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-22 699	
13	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	256 314	168 098

* - по п.3и 4 приведены технологические потери в сетях филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс", отнесенные на г.Иваново; по п.5 приведен ПО т/эн в зоне ЕТО-1 г.Иваново, с учетом отпуска т/эн на компенсацию потерь прочим ТСО; по п.6 приведен полезный отпуск теплоносителя, прошедшего ХВО в зоне ЕТО-1 г.Иваново, с учетом покупки от сторонних источников; по п.7-13 приведены расходы на производство теплоносителя собственными источниками и покупной теплоноситель.

Таблица 44 –Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2021 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2021* (ожд. факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	2283,152
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	2283,152
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	180,679
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	7,204
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	2456,597
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	180,433
	то же в %	%	7,93%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	2244,598
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	636044,2
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1021220,1
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2301255,0
11	Прибыль	тыс. руб.	20864,6
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3979383,9

* - Поскольку статус ЕТО присвоен с 01.07.2021, то заполнен только ожидаемый факт 2021г. по тепловой энергии; в п.1 приведен отпуск т/эн от собственных источников в собственные тепловые сети в зоне ЕТО-1 в горячей воде; в п.3 приведена покупная тепловая энергия в зоне ЕТО-1; в п.4 указан объем ХН, отнесенный на г.Иваново; в п.5 показан отпуск в сеть с учетом покупной тэ от сторонних источников; в п.6 отражены технологические потери в сетях филиала "Владимирский" ПАО "Т Плюс", отнесенные на г.Иваново; в п.7-12 Указаны расходы на производство тепловой энергии собственными источниками ЕТО-1 (ИвТЭЦ-2 и ИвТЭЦ-3), передачу тепловой энергии по собственным сетям, расходы на покупную тепловую энергию и услуги по передаче тепловой энергии в зоне ЕТО-1, расходы на сбыт

Таблица 45 Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии АО «ИвГТЭ» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	195,081
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	0,926
3	в паре	тыс. Гкал	-
4	в горячей воде	тыс. Гкал	0,926
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	194,155
6	в паре	тыс. Гкал	-
7	в горячей воде	тыс. Гкал	194,155
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	117 471
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	49 730
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	185 201
11	Прибыль	тыс. руб.	117 234
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	469 637

Таблица 46 –Техничко-экономические показатели источников тепловой энергии АО «Водоканал» в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего, в том числе:	тыс. Гкал	3,047
2	С коллекторов источника непосредственно потребителям	тыс. Гкал	-
3	в паре	тыс. Гкал	-
4	в горячей воде	тыс. Гкал	-
5	С коллекторов источника в тепловые сети	тыс. Гкал	3,047
6	в паре	тыс. Гкал	-
7	в горячей воде	тыс. Гкал	3,047
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 983
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 426
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 090
11	Прибыль	тыс. руб.	328
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 827

Таблица 47 –Техничко-экономические показатели передачи тепловой энергии и теплоносителя в системе теплоснабжения ООО «Энергосервисная компания» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
1	Покупка тепловой энергии на компенсацию потерь тепловой энергии при передаче, всего, в том числе:	тыс. Гкал	58,845
2	Покупка теплоносителя на компенсацию потерь теплоносителя при передаче, всего, в том числе:	тыс. тонн	-
3	Потери тепловой энергии в тепловой сети (нормативные)	тыс. Гкал	-
	то же в %	%	-
4	Потери теплоносителя в тепловой сети (нормативные)	тыс. тонн	-
	то же в %	%	-
5	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети	тыс. Гкал	58,845
6	Отпуск теплоносителя из тепловой сети	тыс. тонн	-
7	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг)	тыс. руб.	73 509
8	Внереализационные расходы	тыс. руб.	-

№	Наименование показателя	Един. изм.	2020 (факт)
9	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения (в том числе затраты на социальные нужды, прочие расходы из прибыли)	тыс. руб.	-
10	Налог на прибыль	тыс. руб.	33
11	Необходимая валовая выручка без предпринимательской прибыли	тыс. руб.	73 509
12	Предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-
13	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	73 509

Таблица 48 –Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «ИвГТЭ» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	204,90
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	1 623,71
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,28
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	1 828,61
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	199,36
	то же в %	%	10,90
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	1 628,97
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	330 081,41
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	212 438
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	336 150
11	Прибыль	тыс. руб.	695 606
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 574 275

Таблица 49 - Технико-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Владгазкомпания» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	5,56
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	0,18
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	5,40
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,16
	то же в %	%	3%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	5,21
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 470
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 398
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 142
11	Прибыль	тыс. руб.	284
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 294

Таблица 50 – Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Железобетон» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставяемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	27,90
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	27,90
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	0,92
	то же в %	%	3%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	26,97
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 868
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 500
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	28 093
11	Прибыль	тыс. руб.	18
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	40 479

Таблица 51 –Техничко-экономические показатели теплоснабжающей организации АО «Ивановглавнаб» (всего) в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации филиал «Владимирский» ПАО «Т Плюс» за 2020 год (с НДС)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	2020 (факт)
1	Отпуск тепловой энергии, поставяемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего	тыс. Гкал	8,67
2	в том числе источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью 25 МВт и более	тыс. Гкал	-
3	Покупная тепловая энергия	тыс. Гкал	-
4	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды	тыс. Гкал	-
5	Отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс. Гкал	8,67
6	Потери тепловой энергии в сети (нормативные)	тыс. Гкал	1,88
	то же в %	%	22%
7	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск)	тыс. Гкал	6 786,91
8	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 699
9	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 211
10	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11 634
11	Прибыль	тыс. руб.	24
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 569

Таблица 52 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) филиала "Владимирский" ПАО «Т Плюс» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель; Передача. Теплоноситель; Сбыт. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация	Информация
1	2	3	4	5
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	30.03.2023	30.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	1 988 499,99	129 513,21
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	2 678 584,80	174 743,10
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	484 812,18	18 242,69
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	1 063 626,82	0,00
3.2.1	мазут	х	х	х
3.2.1.1	объем	тонны	23,65	
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6,03	
3.2.1.3	стоимость доставки		тыс. руб.	
3.2.1.4	способ приобретения	х		
3.2.2	газ природный по регулируемой цене	х	х	х
3.2.2.1	объем	тыс м3	185 725,61	
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,05	
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	120 189,22	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель; Передача. Теплоноситель; Сбыт. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.2.2.4	способ приобретения	х		
3.2.3	газ природный по нерегулируемой цене	х	х	х
3.2.3.1	объем	тыс м3	926,51	
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	3,42	
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	1 931,90	
3.2.3.4	способ приобретения	х		
	<u>Добавить вид топлива</u>			
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	23 870,50	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	4,52	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	5 278,6018	0,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	95,00	21 070,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	3 048,17	9 799,19
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	105 480,20	51 767,90
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	32 392,10	15 620,40
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	22 178,20	2 525,60
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	6 234,60	636,80
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	94 504,60	4 523,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для	тыс. руб.	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель; Передача. Теплоноситель; Сбыт. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	осуществления регулируемого вида деятельности			
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	81 800,80	10 437,20
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	35 097,50	3 936,40
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	678,60	111,20
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	41 250,00	7 938,70
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	684 194,14	28 245,22
3.15.1	Услуги, оказываемые организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (водоотведение, услуги по передаче тепловой энергии)	тыс. руб.	565 419,50	4 267,80
3.15.2	Услуги производственного характера	тыс. руб.	21 419,10	5 630,70
3.15.3	Услуги непроизводственного характера	тыс. руб.	14 454,90	6 019,40
3.15.4	Материалы (за исключением химреагентов)	тыс. руб.	12 314,53	6 134,81
3.15.5	Агентские услуги по сбыту	тыс. руб.	28 884,10	0,00
3.15.6	Налоги и другие обязательные платежи	тыс. руб.	16 588,40	5 603,20
3.15.7	Прочие расходы	тыс. руб.	25 113,60	589,31
	<u>Добавить прочие расходы</u>			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и	тыс. руб.	-690 084,81	-45 229,89

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			Вид деятельности:	Вид деятельности:
	оказания услуг по регулируемому виду деятельности			
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	317 285,38	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	317 285,38	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	319 364,24	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	-2 078,86	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	1 547,50	0,00
8.1	Ивановская ТЭЦ-2	Гкал/ч	671,50	0,00
8.2	Ивановская ТЭЦ-3	Гкал/ч	876,00	0,00
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>			
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	67,43	0,00
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	1 347,7370	0,0000
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал	240,1640	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Производство. Теплоноситель; Передача. Теплоноситель; Сбыт. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	1 185,3660	0,0000
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	716,0620	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	469,3040	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	186,26	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	97,74	0,00
13.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	186,26	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	316,10	83,66
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	36,75	2,05
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	167,6000	0,0000
16.1	Ивановская ТЭЦ-2	кг у. т./Гкал	171,3000	
16.2	Ивановская ТЭЦ-3	кг у.	164,0000	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Комбинированная выработка с уст. мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель; Передача. Теплоноситель; Сбыт. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
		т./Гкал		
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>			
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	167,6000	0,0000
17.1	Ивановская ТЭЦ-2	кг усл. топл./Гкал	171,3000	
17.2	Ивановская ТЭЦ-3	кг усл. топл./Гкал	164,0000	
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	165,6000	0,0000
18.1	Ивановская ТЭЦ-2	кг усл. топл./Гкал	168,5000	
18.2	Ивановская ТЭЦ-3	кг усл. топл./Гкал	163,0000	

Таблица 53 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) Северная Дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД" за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
1	2	3	Информация	Информация	Информация
1	2	3	4	5	6
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	14.03.2023	14.03.2023	14.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	72 355,15	407,15	835,58
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	78 270,15	1 963,12	4 173,84
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	47 164,67	854,96	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	7 795,64		
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	6,05		
3.2.1.3	стоимость доставки		тыс. руб.		
3.2.1.4	способ приобретения	х			
3.2.2	уголь каменный	х	х	х	х
3.2.2.1	объем	тонны		185,60	
3.2.2.2	стоимость за единицу объема		тыс. руб.	4,61	
3.2.2.3	стоимость доставки		тыс. руб.		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
3.2.2.4	способ приобретения	х			
	<i>Добавить вид топлива</i>				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	9 820,30	50,48	325,07
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,46	5,94	6,46
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	1 519,6140	8,4920	50,3020
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	541,35	32,30	1 869,68
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	0,00	370,67
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	7 539,47	0,00	923,37
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2 226,13	0,00	280,71
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1 704,32	54,13	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	6 789,68	425,37	362,07
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	отсутствует	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	2 484,23	545,89	42,27
3.15.1	Расходы на материалы	тыс. руб.	1 148,38		
3.15.2	Расходы на покупку услуг сторонних организаций, связанных с эксплуатацией централизованных систем водоснабжения (водоотведения) или объектов, входящих в состав таких систем	тыс. руб.	119,75	21,91	42,27
3.15.3	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс. руб.	1 213,86	523,56	
3.15.4	плата за выбросы	тыс. руб.	2,24	0,42	
	Добавить прочие расходы				
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому	тыс. руб.	-5 915,00	-1 555,97	-3 338,27

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	виду деятельности				
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х			
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	35,20	1,60	9,28
	Добавить источник тепловой энергии				
9	Тепловая нагрузка по договорам	Гкал/ч	10,16	0,05	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
	теплоснабжения				
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	54 086,8600	605,1200	3 844,7700
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии		тыс. Гкал		
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	39 525,2480	239,4000	0,0000
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	39 525,2480	0,0000	0,0000
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	0,0000	239,4000	0,0000
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	0,12	0,04	0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1 041,41	189,26	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	16,20	0,00	3,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	0,00	0,00	0,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с	кг у. т./Гкал	161,0000	234,0000	0,0000

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности				
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>				
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	0,0000	0,0000	0,0000
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>				
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	156,0000	278,0000	0,0000
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>				
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	38,50	1,60	0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,00	0,00	0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей)	х			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - Ивановский муниципальный район, Тимошихское сельское поселение (24607468); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - Городской округ Иваново, Городской округ Иваново (24701000); Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:				
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х			
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х			

Таблица 54 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) ООО «Теплоснаб-2010» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация	Информация
1	2	3	4	5
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	24.03.2023	24.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду	тыс. руб.	39 637,57	586,55

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	деятельности			
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	41 284,67	1 486,62
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	18 192,51	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	x	x	x
3.2.1.1	объем	тыс м3	2 050,07	0,00
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,16	0,00
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	2 573,81	0,00
3.2.1.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов	
3.2.2	газ природный по нерегулируемой цене	x	x	x
3.2.2.1	объем	тыс м3	763,35	0,00
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,32	0,00
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	969,03	0,00
3.2.2.4	способ приобретения	x	Прямые договора без торгов	
3.2.3	газ природный по регулируемой цене	x	x	x
3.2.3.1	объем	тыс м3	1,47	0,00
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,79	0,00
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.	2,64	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3				
3.2.3. 4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	
	<u>Добавить вид топлива</u>			
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	4 691,38	52,86
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,31	5,88
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	883,8240	8,9960
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	77,89	239,43
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	61,25
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	5 751,41	573,08
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 355,16	134,30
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	3 928,01	204,79
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	859,77	42,45
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	1 961,95	43,03
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	40,68	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 217,46	103,51
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	3 217,46	103,51
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	672,78	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	672,78	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	отсутствует	отсутствует	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	535,67	31,93
3.15.1	расходы на водоотведение	тыс. руб.	37,73	31,93
3.15.2	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	497,94	0,00
	<u>Добавить прочие расходы</u>			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-1 647,11	-900,08
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	-1 647,11	-900,08
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	352,47	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	352,47	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	352,47	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8d366070-eae2-44d2-8c5f-	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=8d366070-eae2-44d2-8c5f-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			eddf8e6cc5a5	eddf8e6cc5a5
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	40,11	0,00
Добавить источник тепловой энергии				
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	20,5406	0,0000
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	1,72	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	2,06	0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	11,25	2,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	11,00	0,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	165,5000	0,0000
Добавить источник тепловой энергии				
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	160,2202	0,0000
Добавить источник тепловой энергии				
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой	х		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	энергии), в т.ч.:			
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=004a23cc-5dde-4035-985a-11b93e167199	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=004a23cc-5dde-4035-985a-11b93e167199
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=30ea3cc5-0b48-49af-9515-a4727914e823	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=30ea3cc5-0b48-49af-9515-a4727914e823

Таблица 55 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) ООО «Тепловые энергетические системы» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	Вид деятельности: - Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация	Информация	Информация
1	2	3	4	5	6
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	21.02.2023	21.02.2023	21.02.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	39 456,57	245,20	878,80
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности,	тыс. руб.	40 447,97	318,57	1 356,92

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	включая:				
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00	87,93
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	14 326,10	0,00	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	1 896,77		
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,55		
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.			
3.2.1.4	способ приобретения	х			
	Добавить вид топлива				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	3 270,13	9,01	0,00
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	9,20	9,20	0,00
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	355,3700	0,9790	0,0000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	27,20	72,72	0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	24,40	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	4 920,05	140,86	421,58

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	1 485,85	42,54	127,32
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 895,10	0,00	61,97
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	572,32	0,00	18,71
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	7 260,00	0,00	432,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	702,34	0,00	117,45
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	284,31	0,00	117,45
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 300,71	25,99	75,23
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	отсутствует	отсутствует	отсутствует	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на	тыс. руб.	3 688,17	3,06	14,73

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	регулируемые виды деятельности, в том числе:				
3.15.1	налог при УСН	тыс. руб.	434,71	3,06	14,73
3.15.2	Расходы на выплаты процентов по договорам займа и кредитным договорам	тыс. руб.	3 134,20	0,00	0,00
3.15.3	Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс. руб.	2,02	0,00	0,00
3.15.4	Расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	1,50	0,00	0,00
3.15.5	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	21,43	0,00	0,00
3.15.6	Расходы на медицинские осмотры	тыс. руб.	39,10	0,00	0,00
3.15.7	Расходы на обучение	тыс. руб.	55,20	0,00	0,00
	<u>Добавить прочие расходы</u>				
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-991,40	-73,38	-478,12
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:		
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
1	ввода в эксплуатацию				
6.1.	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=424e479c-34b1-438a-b8a3-5be6359801c9	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=424e479c-34b1-438a-b8a3-5be6359801c9	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=424e479c-34b1-438a-b8a3-5be6359801c9
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	12,00	0,00	0,00
	Добавить источник тепловой энергии				
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	15,7112	0,0000	0,0000
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,07
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	0,00	0,14
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	13,50	1,00	1,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	13,80	13,80	13,80
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	150,8000	0,0000	0,0000
	Добавить источник тепловой энергии				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Передача. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	142,1000	0,0000	0,0000
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>				
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x			
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x			
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x			

Таблица 56 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	Не осуществлялась
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	0,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	23 527,20
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	6 050,01
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	1 174,88
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	5,14
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	12,28
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов
	Добавить вид топлива		
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	3 114,14
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,76
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	460,5000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	365,87
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	2 643,36
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	798,30
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	4 920,29
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	1 485,93
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	32,21

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.		0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.		0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.		0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.		0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.		0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.		0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.		0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.		0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.		4 117,11
3.15.1	Расходы на приобретения сырья и материалов	тыс. руб.		491,71
3.15.2	Расходы на оплату и услуг производственрго характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.		318,75
3.15.3	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.		14,10
3.15.4	Расходы на оплату иных работ со сторонними организациями	тыс. руб.		5,51
3.15.5	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.		3 270,71
3.15.6	Расходы на уплату земельного налога	тыс. руб.		5,47
3.15.7	Страхование объекта	тыс. руб.		10,63
3.15.8	плата за загрязнение окружающей среды	тыс. руб.		0,24
	<u>Добавить прочие расходы</u>			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.		0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.		0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.		0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.		0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.		0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.		0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч		10,50
	Добавить источник тепловой энергии			
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч		2,78
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал		8,3800
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии		тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал		7,0050
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал		2,9710
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал		2,9710
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал		4,0340
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.		163 000,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		1,17
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		1,34
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек		10,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек		9,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал		161,0200

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	Добавить источник тепловой энергии		
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	161,0200
	Добавить источник тепловой энергии		
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	164,1000
	Добавить источник тепловой энергии		
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	107,24
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	4,53
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х	
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х	

Таблица 57 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) ЗАО «Новая тепловая компания» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация	Информация
1	2	3	4	5
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	30.03.2023	30.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	4 835,29	0,00
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	53 074,04	2 618,21
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	27 281,09	0,00
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	х
3.2.1.1	объем	тыс м3	3 563,25	
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	7,66	
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.		
3.2.1.4	способ приобретения	х		
	Добавить вид топлива			
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 932,04	60,72
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	5,90	5,90
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	497,3770	10,3000
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	12,93	1 260,11
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	0,00	182,88
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного	тыс. руб.	8 036,30	720,57

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
	персонала			
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	2 426,96	217,61
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	2 266,65	0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	684,53	0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	506,94	3,62
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	2 524,92	8,01
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	2 524,92	0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	3 924,91	0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.	1 277,32	0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	отсутствует	отсутствует	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	1 199,45	164,69
3.15.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	60,54	
3.15.2	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	100,21	
3.15.3	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	430,23	
3.15.4	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	63,39	138,51

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
3.15.5	Налог при УСН	тыс. руб.	545,08	26,18
	Добавить прочие расходы			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	-945,28	0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=27a3ac37-65ab-4c90-a619-1363cb637483	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=27a3ac37-65ab-4c90-a619-1363cb637483
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	42,20	0,00
	Добавить источник тепловой энергии			
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	24,1487	0,0000
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,06	0,00
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,06	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	- Производство. Теплоноситель Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	34,50	5,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	7,00	0,00
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	164,2100	0,0000
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	178,6200	0,0000
	<u>Добавить источник тепловой энергии</u>			
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х		
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х		
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х		

Таблица 58 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) АО «ИСМА» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует
			Информация
1	2	3	4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	16.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	5 684,51
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	11 021,52
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	0,00
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	0,00
	Добавить вид топлива		
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	2 239,86
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	6,72
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	333,3640
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	94,06
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	28,80
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	3 704,59
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	880,04
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	713,52
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	186,31
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	2 547,45
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	Территория оказания услуг: - без дифференциации
			Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.		0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.		0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.		0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.		0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.		0,00
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.		626,89
	3.15.0			
3.15.1	расходы на оплату работ и услуг производственного характера	тыс. руб.		626,89
	Добавить прочие расходы			
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.		0,00
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.		0,00
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.		0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.		0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.		0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.		0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х		
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч		4,50
	Добавить источник тепловой энергии			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка	Территория оказания услуг: - без дифференциации
			Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч		1,50
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал		5,3570
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии		тыс. Гкал	
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал		2,5940
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал		2,4270
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал		2,4270
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал		0,1670
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.		0,00
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		0,20
13.1	Плановый объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год		0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек		11,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек		5,00
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал		161,0000
	<i>Добавить источник тепловой энергии</i>			
17	Плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал		165,5100
	<i>Добавить источник тепловой энергии</i>			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал		162,4000
	<i>Добавить источник тепловой энергии</i>			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал		0,00
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал		0,00
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х		
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	х		
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	х		

Таблица 59 – Форма 4.3.1. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности) АО «Водоканал» за отчетный 2022 год

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
			Информация	
1	2	3		4
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х		30.03.2023
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.		4 805,78
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.		3 681,00
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.		0,00

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.		1 847,18
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	
3.2.1.1	объем	тыс м3		284,90
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.		6,48
3.2.1.3	стоимость доставки		тыс. руб.	
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	
	Добавить вид топлива			
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.		219,96
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.		4,58
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч		48,0182
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.		0,00
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.		0,00
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.		509,08
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.		152,92
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.		0,00
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.		0,00
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.		694,47
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.		0,00
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.		0,00
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.		0,00
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.		0,00
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.		0,00
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.		0,00
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.		0,00
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств	тыс. руб.		139,90
	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов		отсутствует	
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.		117,47
3.15.1	Налог на имущество	тыс. руб.		83,16
3.15.2	Подготовка и переподготовка кадров	тыс. руб.		0,17
3.15.3	Страхование имущества	тыс. руб.		5,13
3.15.4	Прочие расходы	тыс. руб.		29,01
	Добавить прочие расходы			

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности:	
			- Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует	
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.		1 124,79
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.		1 124,79
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.		0,00
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.		0,00
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.		0,00
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.		0,00
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.		0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=b788bb75-86cb-4e12-8e43-736403d90a86	
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч		1,90
	Добавить источник тепловой энергии			
10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал		3 507,4840
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/го		0,00
13.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/го		0,00
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек		2,00
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек		2,00
17	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал		150,7500
	Добавить источник тепловой энергии			
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал		138,7380
	Добавить источник тепловой энергии			
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплоснабжающих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=754b2283-4c16-4d68-b588-37f1fa75b834	

Данные по прочим теплоснабжающим организациям за отчетный 2022 год на момент актуализации схемы теплоснабжения на портале раскрытия информации не предоставлены.

11. ЦЕНЫ (ТАРИФЫ) В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Исполнительным органом государственной власти, уполномоченным осуществлять государственное регулирование цен (тарифов) на товары (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность (в том числе в сфере теплоснабжения) на территории г. Иваново, является Департамент энергетики и тарифов Ивановской области (далее ДЭиТ ИО).

В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.02.2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения...» настоящий раздел содержит описание цен и тарифов, установленных с учетом последних трех лет (2019 - 2022 гг.). Кроме того, справочно приведены ретроспективные данные о тарифах за 2016-2018 гг., приведенные в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, а также данные о тарифах, установленных на 2022 г.

11.1. Описание изменений в утвержденных ценах (тарифах)

В 2022 гг. были отмечены следующие изменения в утвержденных ценах (тарифах):

Тарифы на тепловую энергию

В 2022 г. число организаций, для которых установлены тарифы на тепловую энергию по сравнению с 2021 г. сократилось на 6 до 32.

Тарифы на тепловую энергию:

- в 2022 г. тарифы на тепловую энергию для новых ТСО не установлены, для существующих ТСО не утратили силу.
- максимальный рост тарифа в 2022 г. отмечен по организациям:
 - ПАО «Т Плюс» - рост на 2 п/г тарифа поставки в отдельных зонах - на 5,5-12,4% и рост тарифа с коллекторов в отдельных зонах на 9,2%;
 - ЗАО «НТК» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 8,2%;
 - ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 2 п/г на 7,1%;
 - ООО «Август Т» - рост на 2 п/г тарифа с коллекторов в зоне котельных мкр. Видный, д.4/1 – на 6,2%, в зоне котельной ул. Кузнецова, д. 67Б – рост на 5,3%;

- ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России и ООО «Гринвилль Тепло» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 5,4%.
- снижение тарифов в 2022 г. отмечено по организациям:
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - снижение на 1 п/г тарифа поставки в зоне котельных №№ 10, 11, 33 на 16,3%, тарифа с коллекторов в зоне котельной м. Балино на 3,3%;
 - ООО «Август Т» - снижение тарифа с коллекторов в зоне котельной ул. Дюковская, д. 25, стр. 1 на 1 п/г на 6,1%;
 - ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 4,2%;
 - ООО «Альфа» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 4,0%
 - АО «Газпромнефть-Терминал» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,9%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,5%;
 - АО «Владгазкомпания» (котельная ул. Революционная, д. 26) - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,7%;
 - АО «ПСК» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,4%;
 - АО «Водоканал» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 1,2%.

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

В 2022 г. число организаций, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергию по сравнению с 2021 г. не изменилось и составляет 9.

Тарифы на передачу тепловой энергии:

- в 2022 г. тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых ТСО не установлены, для существующих ТСО не утратили силу.
- максимальный рост тарифа на 2 п/г 2022 г. отмечен по организациям:
 - ООО «Энергосервисная компания» – рост тарифа на 16,4%;

- ООО «Купол» - рост на 16,2%;
 - ООО «Энергосетьком» - рост на 13,3%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ – рост тарифа от сторонних источников г. Иваново – на 8,4%;
 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост на 6,5%.
- снижение тарифа в 2022 г. отмечено по организациям:
- ООО «Ивановская областная типография-ИОТ» - снижение тарифа на 1 п/г на 5,6%;
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г - на 2,3%.

Тарифы на теплоноситель

В 2022 г. число организаций, для которых установлены тарифы на теплоноситель по сравнению с 2021 г. снизилось с 27 до 21.

Тарифы на теплоноситель:

- максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2022 г. отмечен по организациям:
- ООО «Тепловые системы» и ЗАО «Новая тепловая компания» - рост тарифа на 2 п/г на 42,1%;
 - ОАО «Владгазкомпания» - рост на 14,4%;
 - ООО «Теплоснаб-2010» - рост на 10,9%;
 - ОАО «Ивхимпром» - рост на 7,8%;
 - ООО «ГДЛ Энерго» - рост на 7,7%;
 - ОАО «Ивановоглавснаб» - рост на 5,8%;
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - рост на 5,6%;
 - ПАО «Т Плюс» - рост по одной из зон на 5,4%.
- снижение тарифа в 2022 г. отмечено по организациям:
- ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа на 1 п/г на 15,1%;

- ООО «Альфа» - снижение тарифа на 1 п/г на 9,0%;
- ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ – снижение на 5,2%;
- Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа на 3,1%;

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения

В 2022 г. число организаций, для которых установлены тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) по сравнению с 2021 г. сократилось с трех до одной организации (ПАО «Т Плюс»).

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):

- в 2022 г. тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) не установлены ни для одной новой ТСО, для существующих ТСО не утратили силу.
- максимальный темп роста тарифов ПАО «Т Плюс» на 2 п/г 2022 г. отмечен большинству зон деятельности:
 - компонент на теплоноситель по всем зонам возрастает на 5,4%;
 - рост компонента на тепловую энергию для потребителей по всем зонам кроме одной составляет на 2 п/г от 9,6% до 12,2% при этом для населения – 5,4%.
- снижение тарифа в 2022 г. отмечено только в части компонента на тепловую энергию по одной зоне:
 - зона «за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО "Т Плюс", ЗАО "ИвТБС", ООО "ТЭС", ООО "Энергосервисная компания", ООО "Энергосетьком", ООО "Ивановская областная типография - ИОТ"» - снижение на 2 п/г на 1,0%

Однокомпонентные тарифы для ПАО «Т Плюс» не установлены.

Плата за подключение к системе теплоснабжения

Плата за подключение, устанавливаемая для ТСО на год для подключения нагрузки:

на 2016-2018 гг. регулирующим органом не устанавливалась.

на 2019-2021 гг. плата устанавливалась для двух основных ТСО:

- ПАО «Т Плюс»;
- АО «ИвГТЭ».

На 2022 г. плата за подключение в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Плата за подключение в индивидуальном порядке в 2016-2022 г. (по состоянию на 28.03.2022 г.) не устанавливалась.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности

За 2016-2021 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново была установлена для АО «ИвТБС». На 2022 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

11.2. Описание динамики утвержденных цен (тарифов)

11.2.1. Утвержденные тарифы на тепловую энергию

На территории г. Иваново в период 2016-2022 гг. тарифы на тепловую энергию были установлены для 32-38 организаций (в зависимости от года).

Таблица 60 – Перечень организаций г. Иваново, для которых в период 2016-2022 гг. были установлены тарифы на тепловую энергию

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	ПАО «Т Плюс»	1	1	1	1	1	1	1
2	АО «ИвГТЭ»	1	1	1	1	1	1	1
3	МП «Городской оздоровительный центр» (МП "ГОЦ")	1	1	1	1	1	1	1
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО «ТЭС»)	1	1	1	1	1	1	1
5	АО «Водоканал»	1	1	1	1	1	1	1
6	ЗАО «Новая тепловая компания» (ЗАО «НТК»)	1	1	1	1	1	1	1
7	ООО «ТДЛ Энерго»	1	1	1	1	1	1	1
8	ООО «Импульс»	1	1	1	0	0	0	0
8.1	ООО «Альфа»	0	0	0	1	1	1	1
9	ООО «Альянс-Профи»	1	1	1	1	1	1	1
10	ООО «ИЭК-1»	1	1	1	1	1	1	1
11	АО «Железобетон» (до 2017 - ЗАО «Железобетон»)	1	1	1	1	1	1	1
12	ООО «Август Т»	0	0	0	1	1	1	до 01.06
13	АО «ПСК» (до 2019 - ОАО «ПСК»)	1	1	1	1	1	1	1
14	АО «Газпромнефть-Терминал»	1	1	1	1	1	1	1
15	ООО «Декоративные культуры»	1	1	1	1	1	до 01.06	0
15.1	АО "Владгазкомпания»	0	0	0	0	0	с 01.06	1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
16	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	1	1	1	1	1	1	1
17	АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 ОАО «Ивановоглавснаб»)	1	1	1	1	1	1	1
18	АО «Владгазкомпания» (АО «ИСК») (до 2018 - ОАО «Владгазкомпания»)	1	1	1	1	1	1	1
19	АО «Ивхимпром» (до 2019 ОАО «Ивхимпром»)	1	1	1	1	1	1	1
20	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»	1	1	1	1	1	1	1
21	АО «ИСМА» (до 2020 - ОАО «Ивановские строительные материалы и абразивы»)	1	1	1	1	1	1	1
22	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	1	1	1	1	1	1	1
23	ООО «СТС»	1	1	1	1	1	1	1
24	ООО «Ивсиликат»	1	до 24.03	0	0	0	0	0
24.1	ООО «ИвСтройМатериалы»	0	с 24.03	1	0	0	0	0
24.1.1	ООО «РесурсЭнерго»	0	0	0	1	1	1	1
25	Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	1	1	1	1	1	1	1
26	ООО «Строй Маркет»	0	0	с 04.05	1	до 24.11	0	0
26.1	ООО «Гринвилль Тепло»	0	0	0	0	с 24.11	1	1
27	ООО «Теплоснаб-2010»	1	1	1	1	1	1	1
28	ПАО «Россети Центр и Приволжье» филиал Ивэнерго	1	1	1	1	1	1	1
29	АО «ГУ ЖКХ»	1	до 07.07	0	0	0	0	0
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0	с 07.07	1	1	1	1	1
30	ООО «Тепловые системы»	1	1	1	1	1	1	1
31	ООО «Энергосервисная компания»	1	1	1	1	1	1	1
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)	1	1	1	1	1	до 01.07	0
33	ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»	1	1	1	1	1	до 01.07	0
34	ООО «Энергосетьком»	1	1	1	1	1	до 01.07	0
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИвТБС»)	1	1	1	1	1	до 01.07	0
36	АО «Ивановская городская теплосетевая компания» (АО "ИГТСК") (до 2018 ОАО «Ивановская городская теплосетевая компания»)	1	1	1	до 01.07	0	0	0
37	ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш»	1	1	до 01.08	0	0	0	0
38	ООО «Купол»	0	0	с 01.08	1	1	до 01.07	0
39	ООО «Квартал»	0	0	с 08.10	1	1	1	1
	Итого	35	37	38	38	38	38	32

Утвержденные тарифы на тепловую энергию за 2016-2022 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 61 – Тарифы на тепловую энергию, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.

№	Наименование	2016			2017			2018				
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г
1	ПАО «Т Плюс»											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	зона деятельности	Ивановская обл.										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	788,13	814,93	3,4%	814,93	0,0%	837,80	2,8%	826,80	-1,3%	826,80	0,0%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/кв.см, руб./Гкал	1 211,73	1 262,62	4,2%	1 262,62	0,0%	1 310,60	3,8%	1 310,60	0,0%	1 310,60	0,0%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/1				
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	зона деятельности	Ивановская обл.										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 017,21	1 040,73	2,3%	1 040,73	0,0%	1 067,22	2,5%	1 067,22	0,0%	1 076,38	0,9%
	- пар от 7,0 до 13,0 кг/кв.см, руб./Гкал	1 410,56	1 469,80	4,2%	1 469,80	0,0%	1 525,65	3,8%	1 525,65	0,0%	1 525,65	0,0%
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 200,31	1 228,06	2,3%	1 228,06	-	1 259,32	2,5%	1 259,32	-	1 270,13	0,9%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/1				
2	АО «ИвГТЭ»											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	зона деятельности	от собственных котельных для потребителей г.о. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 853,19	1 929,40	4,1%	1 929,40	0,0%	1 929,40	0,0%	1 929,40	0,0%	1 936,70	0,4%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	2 423,15	2 522,74	4,1%	2 522,74	0,0%	2 522,74	0,0%	2 135,63	-15,3%	2 173,84	1,8%
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	зона деятельности	от собственных котельных для потребителей г.о. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 375,14	2 478,18	4,3%	2 478,18	0,0%	2 490,24	0,5%	2 490,24	0,0%	2 499,08	0,4%
	зона деятельности	от сторонних источников для потребителей г.о. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 541,39	1 590,43	3,2%	1 590,43	0,0%	1 630,91	2,5%	1 630,91	0,0%	1 639,30	0,5%
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	зона деятельности	от собственных котельных для потребителей г.о. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	2 375,14	2 478,18	4,3%	2 478,18	0,0%	2 490,25	0,5%	2 490,24	0,0%	2 499,08	0,4%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	2 913,20	3 037,98	4,3%	3 037,98	0,0%	3 049,32	0,4%	2 616,23	-14,2%	2 654,04	1,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
зона деятельности		от сторонних источников для потребителей г.о. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 541,39	1 590,43	3,2%	1 590,43	0,0%	1 630,91	2,5%	1 630,91	0,0%	1 639,30	0,5%
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	1 818,84	1 876,71	3,2%	1 876,71	0,0%	1 924,47	2,5%	1 924,47	0,0%	1 934,37	0,5%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2			
3	МП «Городской оздоровительный центр» (МП "ГОЦ")	г. Иваново										
	зона деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	вид деятельности	г. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 839,21	1 904,32	3,5%	1 904,32	0,0%	1 941,54	2,0%	1 921,44	-1,0%	1 950,34	1,5%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 604,01	1 644,49	2,5%	1 644,49	0,0%	1 689,83	2,8%	1 671,02	-1,1%	1 699,92	1,7%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/5			Постановление ДЭиТ ИО от 02.12.2016 № 115-т/4				Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/7			
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО «ТЭС»)	г. Иваново										
	зона деятельности	Отпуск с коллекторов										
	вид деятельности	г. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 583,28	1 647,95	4,1%	1 647,95	0,0%	1 695,51	2,9%	1 695,51	0,0%	2 550,60	50,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12			
	зона деятельности	г. Иваново, с учетом покупки тепловой энергии от ПАО «Т Плюс»										
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 303,55	1 358,30	4,2%	1 358,30	0,0%	1 380,10	1,6%	1 380,10	0,0%	1 408,86	2,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 303,55	1 358,30	4,2%	1 358,30	0,0%	1 380,10	1,6%	1 380,10	0,0%	1 408,86	2,1%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12			
5	АО «Водоканал»	котельная № 21, г. Иваново										
	зона деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	вид деятельности	г. Иваново										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 887,74	1 887,80	0,0%	1 887,80	0,0%	1 892,36	0,2%	1 892,36	-	2 008,52	6,1%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/10			Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/17.				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/15			
6	ЗАО «Новая тепловая компания» (ЗАО «НТК»)	г. Иваново										
	зона деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	вид деятельности	г. Иваново										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017			2018				
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	-потребители (острый и редуцированный пар), руб./Гкал	1 068,71	1 326,61	24,1%	1 308,13	-1,4%	1 337,76	2,3%	1 235,79	-7,6%	1 262,89	2,2%
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 275,28	1 512,54	18,6%	1 490,07	-1,5%	1 528,77	2,6%	1 485,74	-2,8%	1 519,96	2,3%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/9			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/12			Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/13				
7	ООО «ГДЛ Энерго»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 987,29	2 065,57	3,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 987,29	2 065,57	3,9%	2 065,57	0,0%	2 124,54	2,9%	2 124,54	0,0%	2 165,61	1,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/7			Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/10				
8	ООО «Импульс»											
	зона деятельности	котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 801,87	1 877,10	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 435,69 (с 01.08)	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 801,87	1 877,10	4,2%	1 853,46	-1,3%	1 884,18	1,7%	1 831,01	-2,8%	1 859,52 (до 01.08)	1,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/20			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/10			Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/4 (до 01.08), Постановление ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/1 (с 01.08)				
	зона деятельности	котельная в г. Иваново, ул. Окуловой, д. 73										
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	3 969,04 (с 08.11)	-	1 421,39	-64,2%	1 452,22	2,2%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	Постановление ДЭиТ ИО от 08.11.2016 № 107-т/1		Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/10				-	-	-	-
9	ООО «Альянс-Профи»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 441,67	2 529,23	3,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 441,67	2 529,23	3,6%	2 529,23	0,0%	2 695,74	6,6%	2 695,74	0,0%	2 767,87	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/2				
10	ООО «ИЭК-1» (ООО «ИЭК-1»)											
	зона деятельности	котельная в г. Иваново, пер. Гаражный, д.4										
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 121,77	2 202,99 (до 01.10) 2 202,99 (с 01.10)	-	2 202,99	-	2 256,83	2,4%	2 256,83	0,0%	2 355,32	4,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/9, Постановление ДЭиТ ИО от 30.09.2016 года № 102-т/3 (с 01.10)			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/20			Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/4				
11	АО «Железобетон» (до 2017 -ЗАО «Железобетон»)											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 966,22	2 044,87	4,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 534,76	1 588,48	3,5%	1 588,48	0,0%	1 723,97	8,5%	1 672,25	-3,0%	1 672,25	0,0%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 123,66	1 910,22	70,0%	1 910,22	0,0%	1 998,09	4,6%	1 278,78	-36,0%	1 278,78	0,0%
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия	1 966,22	2 044,87	4,0%	2 044,87	0,0%	2 106,21	3,0%	2 106,21	0,0%	2 152,55	2,2%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал											
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2015 № 53-т/8			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/18				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/8			
13	АО «ПСК» (до 2018 г. - ОАО "ПСК")											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	1 524,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 468,63	1 524,42	3,8%	1 518,95	-0,4%	1 553,67	2,3%	1 553,67	0,0%	1 598,12	2,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/4				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/12			
14	АО «Газпромнефть-Терминал»											
	зона деятельности	котельная Ивановской нефтебазы, г. Иваново, ул. 4-я Завокзальная, д. 40/6										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 665,46	1 735,45	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	1 735,45	-	1 788,32	3,0%	1 779,42	-0,5%	1 812,31	1,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 06.11.2015 № 48-т/5			Постановление ДЭиТ ИО от 22.11.2016 № 111-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/18			
15	ООО «Декоративные культуры»											
	зона деятельности	котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1										
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 718,17	1 763,25	2,6%	1 763,25	0,0%	1 781,17	1,0%	1 781,17	0,0%	1 846,33	3,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 027,44	2 080,64	2,6%	2 080,64	0,0%	2 101,78	1,0%	2 101,78	0,0%	2 178,67	3,7%
	зона деятельности	котельная г. Иваново м-н Новая Ильинка										
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия	1 634,27	1 703,06	4,2%	1 703,06	0,0%	1 752,82	2,9%	1 752,82	0,0%	1 777,11	1,4%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	<i>дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>											
	<i>- население (с НДС), руб./Гкал</i>	1 928,44	2 009,61	4,2%	2 009,61	0,0%	2 068,33	2,9%	2 068,33	0,0%	2 096,99	1,4%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2015 № 59-т/4			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/9				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/6			
16	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»											
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>	1 476,71	1 518,98	2,9%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ (ГВ)										
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>	1 476,71	1 518,98	2,9%	1 502,24	-1,1%	1 533,78	2,1%	1 533,78	0,0%	1 603,34	4,5%
	<i>- население (с НДС), руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 23.11.2015 № 50-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/19			
17	АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 ОАО «Ивановоглавснаб»)											
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>	2 232,20	2 322,67	4,1%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ										
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>	2 232,20	2 322,67	4,1%	2 312,61	-0,4%	2 352,10	1,7%	2 352,10	0,0%	2 465,34	4,8%
	<i>- население (с НДС), руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/12			
18	АО «Владгазкомпания» (АО «ИСК») (до 2018 - ОАО «Владгазкомпания»)											
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>	1 958,52	2 005,46	2,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид деятельности</i>	Поставка ТЭ										
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения</i>	-	-	-	2 005,46	-	2 055,67	2,5%	2 014,70	-2,0%	2 043,16	1,4%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018				
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
	(ГВ), руб./Гкал												
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 23.11.2015 № 50-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/10				
19	АО «Ивхимпром» (до 2019 ОАО «Ивхимпром»)												
	зона деятельности	г. Иваново											
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-	
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 239,40	1 292,41	4,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	вид деятельности	-	-	-	Поставка ТЭ							-	-
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	1 292,41	-	1 323,18	2,4%	1 323,18	0,0%	1 346,01	1,7%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/9				
20	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»												
	зона деятельности	г. Иваново											
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-	
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 547,59	1 596,19	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	вид деятельности	-	-	-	Поставка ТЭ (ГВ)							-	-
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	1 596,19	-	1 652,59	3,5%	1 652,59	0,0%	1 697,96	2,7%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 08.11.2016 № 107-т/4				Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/2				
21	АО "ИСМА" (до 2021 г. - АО «Ивановские строительные материалы и абразивы»)												
	зона деятельности	г. Иваново											
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-	
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 838,96	1 910,18	3,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 838,96	1 910,18	3,9%	1 910,18	0,0%	1 952,91	2,2%	1 934,07	-1,0%	1 964,56	1,6%	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2015 № 55-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/5			
22	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	1 286,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 249,58	1 286,66	3,0%	1 286,66	0,0%	1 312,41	2,0%	1 312,41	0,0%	1 351,23	3,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 474,50	1 518,26	3,0%	1 518,26	0,0%	1 548,64	2,0%	1 548,64	0,0%	1 594,45	3,0%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 08.11.2016 № 107-т/5				Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2017 № 171-т/4			
23	ООО «СТС»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 004,96	2 074,67	3,5%	2 074,67	0,0%	2 129,97	2,7%	2 094,47	-1,7%	2 120,36	1,2%
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 308,55	2 370,66	2,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 308,55	2 370,66	2,7%	2 370,66	0,0%	2 423,50	2,2%	2 423,50	0,0%	2 488,54	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2015 № 53-т/9			Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/9			
24	ООО «Ивселикат»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 367,22	1 405,45	2,8%	1 405,45 (до 24.03)	-	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 110,17	1 125,78	1,4%	1 125,78 (до 24.03)	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
		компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 367,22	1 405,45	2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/3 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1)				-	-	-	-
24.1	ООО «ИвСтройМатериаль»											
	зона деятельности	-			г. Иваново							
	вид деятельности	-			Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	-	-	-	1 405,45 (с 24.03)	-	1 439,90	2,5%	1 439,90	0,0%	1 469,50	2,1%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	-	-	-	1 125,78 (с 24.03)	-	1 168,82	3,8%	1 168,82	0,0%	1 201,04	2,8%
	реквизиты документов	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/4			
25	Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»											
	зона деятельности	котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная										
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 312,90	1 358,89	3,5%	1 325,87	-2,4%	1 357,94	2,4%	1 334,85	-1,7%	1 371,61 (1 516,85 с 01.09)	2,8% (13,6% с 01.09)
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/22			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/3			
26	ООО «Строймаркет»											
	зона деятельности	-			г. Иваново							
	вид деятельности	-			Поставка ТЭ потребителям							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	6 550,5 (с 04.05)	-	2 185,35	-66,6%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 185,35	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 04.05.2018 № 200-т/1			
27	ООО «Теплоснаб-2010»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 467,71	1 524,44	3,9%	1 524,44	0,0%	1 554,10	1,9%	1 554,10	0,0%	1 722,02	10,8%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 275,51	1 381,79	8,3%	1 352,06	-2,2%	1 383,34	2,3%	1 383,34	0,0%	1 512,03	9,3%
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 886,45	1 965,49	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 886,45	1 965,49	4,2%	1 965,49	0,0%	2 000,87	1,8%	2 000,87	0,0%	2 076,27	3,8%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 472,03	1 585,61	7,7%	1 585,61	0,0%	1 526,51	-3,7%	1 526,51	0,0%	1 672,35	9,6%
	- население (ГВ) (с НДС), руб./Гкал	2 226,01	2 319,28	4,2%	2 319,28	0,0%	2 361,03	1,8%	2 361,03	0,0%	2 450,00	3,8%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/11			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/19				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/21			
28	ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал «Ивэнерго») (ранее - ПАО «МРСК Центра и Приволжья») (филиал «Ивэнерго»)											
	зона деятельности	котельная в г. Иваново на ул. Суздальская, д. 3б										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 571,17	2 674,02	4,0%	2 674,02	0,0%	2 708,60	1,3%	2 708,60	0,0%	2 708,60	0,0%
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 571,17	2 674,02	4,0%	2 674,02	0,0%	2 708,60	1,3%	2 708,60	0,0%	2 708,60	0,0%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	котельная в г. Иваново на ПС "Ивановская-1"										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	4 015,63	4 295,98	7,0%	4 295,98	0,0%	4 407,40	2,6%	4 407,40	0,0%	4 747,16	7,7%
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	4 015,63	4 295,98	7,0%	4 295,98	0,0%	4 407,40	2,6%	4 407,40	0,0%	4 747,16	7,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/8			Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2016 № 121-т/6				Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/9			
29	АО «ГУ ЖКХ»											
	вид деятельности	Поставка ТЭ потребителям										
	зона деятельности	котельные в г. Иваново, использующие в качестве топлива природный газ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 486,72	1 549,66	4,2%	1 549,66	0,0%	1 597,39 (до 07.07)	3,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 754,33	1 828,60	4,2%	1 828,60	0,0%	1 884,92 (до 07.07)	3,1%	-	-	-	-
	вид деятельности	котельные в г. Иваново, использующие в качестве топлива каменный уголь; электродкотельная в г. Иваново										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 101,27	2 657,24	26,5%	2 546,56	-4,2%	2 548,04 (до 07.07)	0,1%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	от сторонних источников						-	-	-	-	-
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 715,90	2 827,51	4,1%	2 827,51	0,0%	2 911,10 (до 07.07)	3,0%	-	-	-	-
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/12			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/4 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 07.07.2017 № 149-т/1)				-	-	-	-
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ											
	зона деятельности	-	-	-	-	-	от сторонних источников					
	вид деятельности	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	2 886,12 (с 07.07)	-	2 886,12	-	2 966,71	2,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	-	котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново					
	вид деятельности	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям					
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	1 597,39 (с 07.07)	-	1 597,39	-	1 615,17	1,1%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	1 884,92 (с 07.07)	-	1 884,92	-	1 905,90	1,1%
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 07.07.2017 № 149-т/1		Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/8			
30	ООО «Тепловые системы»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	2 183,93	2 784,74	27,5%	2 721,82	-2,3%	2 758,74	1,4%	2 596,13	-5,9%	2 628,76	1,3%
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 486,55	1 876,42	26,2%	1 865,92	-0,6%	1 902,83	2,0%	1 733,70	-8,9%	1 767,45	1,9%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/10			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/13				Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/14			
31	ООО «Энергосервисная компания»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ другим ТСО для компенсации потерь			-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения	1 077,62	1 111,51	3,1%	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017			2018				
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	<i>(ГВ), руб./Гкал</i>											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 077,62	1 111,51	3,1%	1 111,51	0,0%	1 132,56	1,9%	1 132,56	0,0%	1 175,18	3,8%
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 271,59	1 311,58	3,1%	1 311,58	0,0%	1 336,42	1,9%	1 336,42	0,0%	1 386,71	3,8%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/2			Постановление ДЭ и Т ИО от 13.12.2016 № 119-т/4			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/10				
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)											
	зона деятельности	г. Иваново, от котельной ООО "ТЭС"			г. Иваново							
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 306,68	2 402,52	4,2%	2 402,52	0,0%	2 859,98	19,0%	2 859,98	0,0%	3 299,62	15,4%
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 306,68	2 402,52	4,2%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/14				
33	ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 504,01	1 546,96	2,9%	1 546,96	0,0%	1 579,09	2,1%	1 579,09	0,0%	1 602,81	1,5%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/7			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/6			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/13				
34	ООО «Энергосетьком»											
	зона деятельности	г. Иваново										
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 553,31	1 618,82	4,2%	1 618,82	0,0%	1 633,64	0,9%	1 622,25	-0,7%	1 666,10	2,7%
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/5			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/11				
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»											
	вид деятельности	Отпуск ТЭ с коллекторов от котельной в г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 47-И										
	зона деятельности											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения											
	- вода, руб./Гкал	1 207,25	1 346,92	11,6%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- острый и редуцированный пар, руб./Гкал	1 180,54	1 323,12	12,1%	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017			2018					
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
	вид деятельности	Поставка ТЭ											
	зона деятельности	г. Иваново с учетом покупки от сторонних источников			г. Иваново от сторонних источников								
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 280,96	1 305,46	1,9%	1 305,46	0,0%	1 343,25	2,9%	1 343,25	0,0%	1 343,25	0,0%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	1 511,53	1 540,44	1,9%	1 540,44	0,0%	1 585,04	2,9%	1 585,04	0,0%	1 585,04	0,0%	
	зона деятельности	от котельной в г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 47-И											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 741,67	1 764,44	1,3%	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/25			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/16			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/9					
36	АО «ИГТСК» (до 2018 - ОАО «ИГТСК»)	г. Иваново											
	зона деятельности	-	-	-	Поставка ТЭ (ГВ)								
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	1 727,83	1 800,38	4,2%	1 800,38	0,0%	1 832,97	1,8%	1 832,97	0,0%	1 895,99	3,4%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	2 038,84	2 124,45	4,2%	2 124,45	0,0%	2 162,90	1,8%	2 162,90	0,0%	2 237,27	3,4%	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/10			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/3					
37	ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш»	г. Иваново											
	зона деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)											
	вид деятельности	Поставка ТЭ (ГВ)											
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	2 182,40	2 487,63	14,0%	2 468,85	-0,8%	2 506,75	1,5%	2 480,00	-1,1%	2 538,45 до 01.08	2,4%	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/21			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/17			Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/2 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/3)					
38	ООО «Купол»	Поставка ТЭ потребителям от котельной ООО «Импульс»											
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 908,46 (с 01.08)	-	
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- население (с НДС), руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/2		
39	ООО «Квартал»												

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыду щему п/г	с 01.01.	рост к предыду щему п/г	с 01.07.	рост к предыдуше му п/г
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново
	<i>вид деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Поставка ТЭ потребителям
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (ГВ), руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 525,37 (с 08.10)
	<i>- население (с НДС), руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2018 № 223-т/1

Таблица 62 – Динамика утвержденных тарифов, установленных ПАО "Т Плюс" в зоне ЕТО-1 г.Иваново

Наименование показателя	Един. изм.	2021 01.07.2021 - 31.12.2021	2022 01.01.2022 - 30.06.2022	2022 01.07.2022 - 30.11.2022
Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям г. Иваново				
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс»	руб./Гкал (без НДС)	1125,16	1125,16	С 1 июня 2022г. г.о. Иваново перешел в ценовую зону. Регулируемые тарифы на тепловую энергию отменены. В расчетах с потребителями за тепловую энергию применяются нерегулируемые цены. В июне 2022г. нерегулируемые цены были равны тарифам, установленным на 01.01.2022г.
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ЗАО «ИВТБС»	руб./Гкал (без НДС)	1437,69	1437,69	
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС»	руб./Гкал (без НДС)	1312,62	1312,62	
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	руб./Гкал (без НДС)	1272,19	1272,19	
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетьком»	руб./Гкал (без НДС)	1696,34	1696,34	
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»	руб./Гкал (без НДС)	1350,04	1350,04	
ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИВТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»	руб./Гкал (без НДС)	1794,17	1794,17	
ПАО «Т Плюс», для потребителей от котельной АО «Владкгазкомпания» (г. Иваново, мкр. Новая Ильинка)	руб./Гкал (без НДС)	2083,33	2083,33	
ПАО "Т Плюс" для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о.Иваново в СЦТ АО "ИвГТЭ" (на коллекторах)	руб./Гкал (без НДС)	2003,00	1998,29	
ПАО "Т Плюс" для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о.Иваново в СЦТ АО "Владкгазкомпания" (г.Иваново, ул.Революционная, д.26, корп.1, соор.1) (на коллекторах)	руб./Гкал (без НДС)	2083,33	2027,64	
ПАО "Т Плюс" для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о.Иваново в СЦТ ООО "СТС" (на коллекторах)	руб./Гкал (без НДС)	х	2235,84	
Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды (без НДС)				
ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о.Иваново в системах теплоснабжения ПАО «Т Плюс», АО «ИвГТЭ», ООО «Теплоснаб-2010», ООО «Альянс-Профи», АО «ИСК», ООО «Альфа», Северная дирекция по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» (Ярославский	руб./м3 (без НДС)	29,64	29,64	31,24

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Един. изм.	2021 01.07.2021 - 31.12.2021	2022 01.01.2022 - 30.06.2022	2022 01.07.2022 - 30.11.2022
территориальный участок, котельная локомотивного депо ст.Иваново-Сортировочная), ООО «ТДЛ Энерго», АО «Ивхимпром», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, ООО «ТЭС»				
ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о.Иваново в системах теплоснабжения ООО «СТС», ФГБОУ ВО «ИГЭУ», ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», АО «Железобетон», ООО «Ресурсэнерго», АО «ИСМА»	руб./м3 (без НДС)	18,36	18,36	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о.Иваново в системе теплоснабжения МП «ГОЦ»	руб./м3 (без НДС)	22,03	22,03	x
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя	руб./Гкал	не утверждался	не утверждался	не утверждался
Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) (с НДС)		2021 01.07.2021 - 31.12.2021	2022 01.01.2022 - 30.06.2022	2022 01.07.2022 - 30.11.2022
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для потребителей				
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс»				
Компонент на теплоноситель	руб./м3 (без НДС)	29,64	29,64	31,24
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1125,16	1125,16	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ЗАО «ИВТБС»				
Компонент на теплоноситель	руб./м3 (без НДС)	29,64	29,64	31,24
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1437,69	1437,69	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС»				
Компонент на теплоноситель	руб./м3 (без НДС)	29,64	29,64	31,24
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1312,62	1312,62	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»				
Компонент на теплоноситель	руб./м3	29,64	29,64	31,24

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022	2022
		01.07.2021 - 31.12.2021	01.01.2022 - 30.06.2022	01.07.2022 - 30.11.2022
	(без НДС)			
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1272,19	1272,19	x
ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»				
Компонент на теплоноситель	руб./м3 (без НДС)	29,64	29,64	31,24
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1794,17	1794,17	x
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для населения				
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО «Т Плюс»				
Компонент на теплоноситель,	руб./м3 (с НДС)	35,37	35,37	37,49
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (с НДС)	1350,19	1350,19	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей по адресу: г.Иваново, ул.3-я Южная, 4А				
Компонент на теплоноситель,	руб./м3 (с НДС)	x	35,37	37,49
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (с НДС)	x	1350,19*	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ЗАО «ИвТБС»				
Компонент на теплоноситель	руб./м3 (с НДС)	35,37	35,37	37,49
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (с НДС)	1725,23	1725,23	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ООО «ТЭС», расположенным по адресам г.Иваново, ул.Лежневская, д.164а, г.Иваново, ул.Лежневская, д.166а (льготный)				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Един. изм.	2021 01.07.2021 - 31.12.2021	2022 01.01.2022 - 30.06.2022	2022 01.07.2022 - 30.11.2022
Компонент на теплоноситель	руб./м ³ (с НДС)	35,01*	35,01*	36,90*
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (с НДС)	1538,56*	1538,56*	x
ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»				
Компонент на теплоноситель	руб./м ³ (с НДС)	35,57	35,57	37,49
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (с НДС)	1526,63	1526,63	x
ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТБС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»				
Компонент на теплоноситель	руб./м ³ (с НДС)	35,57	35,57	37,49
Компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (с НДС)	2153,00	2153,00	x
Тарифы на горячую воду для потребителей города Иванова (с использованием закрытых систем горячего водоснабжения)				
		2021 01.07.2021 - 31.12.2021	2022 01.01.2022 - 30.06.2022	2022 01.07.2022 - 30.11.2022
ПАО «Т Плюс», за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП "ГОЦ", ООО "Август Т", АО "Владгазкомпания", котельной №10 ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				
Для населения	руб./м ³ (с НДС)	160,68	160,68	22,78 / x
Для бюджетных и прочих потребителей				
компонент на холодную воду	руб./м ³ (без НДС)	18,36	18,36	18,98
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1794,17	1794,17	x
ПАО «Т Плюс» в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП "ГОЦ", ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул. Кузнецова)				
Для населения	руб./м ³ (с НДС)	166,03	165,52	27,4 / x

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Един. изм.	2021 01.07.2021 - 31.12.2021	2022 01.01.2022 - 30.06.2022	2022 01.07.2022 - 30.11.2022
Для бюджетных и прочих потребителей				
компонент на холодную воду	руб./м3 (без НДС)	22,03	22,03	22,78
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1794,17	1794,17	x
ПАО «Т Плюс» в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)				
Для населения	руб./м3 (с НДС)	185,03	185,03	22,78 / x
Для бюджетных и прочих потребителей				
компонент на холодную воду	руб./м3 (без НДС)	18,36	18,36	18,98
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	2083,33	2083,33	x
ПАО «Т Плюс» в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул.Революционная, д.26 корп.1)				
Для населения	руб./м3 (с НДС)	185,03	180,67	22,78 / x
Для бюджетных и прочих потребителей				
компонент на холодную воду	руб./м3 (без НДС)	18,36	18,36	18,98
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	2083,33	2027,64	x
ПАО «Т Плюс» в системе ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная №10)				
Для населения льготный	руб./м3 (с НДС)	160,00*	160,00*	39,03* / x
Для бюджетных и прочих потребителей				
компонент на холодную воду	руб./м3 (без НДС)	61,42	58,74	58,74
компонент на тепловую энергию	руб./Гкал (без НДС)	1794,17	1794,17	x
Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч (с НДС)	руб./Гкал/ч			
Плата за подключение объектов заявителей при наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения		145 417,00	x	x

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование показателя	Един. изм.	2021	2022	2022
		01.07.2021 - 31.12.2021	01.01.2022 - 30.06.2022	01.07.2022 - 30.11.2022
ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)				
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в том числе для социально-значимых потребителей (без НДС)	руб./Гкал/ч	не утверждался	не утверждался	не утверждался

Таблица 63 – Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год

N п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Номер системы теплоснабжения <*>	Предельный уровень цены на тепловую энергию (мощность)	
			с 01.12.2022 по 31.12.2023	
			руб./Гкал (без НДС)	руб./Гкал (с НДС)
1.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО "Т Плюс", и населения по ул. 3-я Южная, 4А)	2146,46	2575,75
2.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО "Т Плюс", до 28.12.2021 находившихся в эксплуатации у ЗАО "ИвТБС")	2436,98	2924,38
3.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "ТЭС" (кроме населения))	2320,88	2785,06
4.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "ТЭС" (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62))	2292,27	2750,72
5.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "Энергосервисная компания")	2283,19	2739,83
6.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "Энергосетьком")	2751,16	3301,39
7.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1 (для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "Ивановская областная типография - ИОТ")	2355,54	2826,65
8.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	25 (для потребителей, имевших договорные отношения с АО "Ивхимпром" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2600,67	3120,8
9.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	33 (для потребителей, имевших договорные отношения с ООО "Ресурсэнерго" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2496,13	2995,36
10.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	2751,16	3301,39
11.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	44 (на коллекторах котельной АО "Владгазкомпания", ул. Революционная, д. 26, корп.	2751,16	3301,39

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

		1, соор. 1)		
12.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	45 (от котельной АО "Владгазкомпания", мкр Новая Ильинка)	2751,16	3301,39
13.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	21 (на коллекторах котельной N 46 АО "ИвГТЭ")	2751,16	3301,39
14.	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")	34 (на коллекторах котельной ООО "СТС")	2751,16	3301,39
15.	АО "ПСК"	52	2751,16	3301,39
16.	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России	53	2280,71	2736,85
17.	ООО "Гринвилль Тепло" <***>	54	3301,39	3301,39
18.	ООО "Тепловые системы" <***>	55 (для потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО "НТК" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	2992,71	2992,71
19.	ООО "Тепловые системы" <***>	55 (за исключением потребителей, имевших договорные отношения с ЗАО "НТК" на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)	3301,39	3301,39
20.	ООО "Квартал" <***>	56	3301,39	3301,39

* Нумерация систем теплоснабжения приведена в соответствии с таблицей 60 "Реестр существующих изолированных систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах городского округа" утверждаемой части Схемы теплоснабжения в административных границах города Иваново на период до 2035 года, утвержденной постановлением администрации города Иваново от 20.09.2022 N 1402 "Об утверждении актуализированной схемы теплоснабжения города Иваново".

** Организация применяет упрощенную систему налогообложения

Таблица 64 – Информация об утвержденных тарифах на горячую воду (с использованием закрытых систем горячего водоснабжения) для потребителей Ивановской области на 2023 год

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	без НДС / с учетом НДС/ НДС не облагается	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утверждены тарифы
г. Иваново	ПАО "Т Плюс" (на территории Ивановской области)		за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «Система Альфа» (бывшая ООО «ТЭС»), МП "ГОЦ", ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России				от 28.11.2022 № 55-гв/2 Постановлением от 18.11.2022 № 51-г/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию. В данной таблице указан компонент на тепловую энергию в рамках предельного уровня цены

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	без НДС / с учетом НДС/ НДС не облагается	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утверждены тарифы
							на тепловую энергию, применяемый в счетах-фактурах и квитанциях потребителям согласно "Ценовому меню ЕТО ПАО Т Плюс (г. Иваново) на 2023 год", размещенному на официальном сайте ПАО "Т Плюс" https://www.tplusgroup.ru в разделе "География - Владимирский филиал - Клиентам" или по ссылке https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativnaja-kotelnaja/)
			Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
		без НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	18,98	21,17	111,5	
		без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 794,17	1 955,65	109,0	
			Двухкомпонентный тариф для населения				
		с учетом НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	22,78	25,40	111,5	
		с учетом НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 153,00	2 346,78	109,0	
			в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП "ГОЦ", ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул. Кузнецова)				
			Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
		без НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	22,78	25,40	111,5	
		без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 794,17	1 955,65	109,0	
			Двухкомпонентный тариф для населения				
		с учетом НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	27,34	30,48	111,5	
		с учетом НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 153,00	2 346,78	109,0	
			в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)				
			Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
		без НДС	компонент на холодную воду,	18,98	21,17	111,5	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	без НДС / с учетом НДС/ НДС не облагается	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утверждены тарифы
			руб./куб.м				
		без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 083,33	2 270,83	109,0	
			Двухкомпонентный тариф для населения				
		с учетом НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	22,78	25,40	111,5	
		с учетом НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 500,00	2 725,00	109,0	
			в системе теплоснабжения котельной в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)				
			Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
		без НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	18,98	21,17	111,5	
		без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 027,64	2 210,13	109,0	
			Двухкомпонентный тариф для населения				
		с учетом НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	22,78	25,40	111,5	
		с учетом НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 433,17	2 652,16	109,0	
			в системе ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России (котельная №10)				
			Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
		без НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	58,74	59,44	101,2	
		без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 794,17	1 955,65	109,0	
			Двухкомпонентный тариф для населения				
		с учетом НДС	льготный компонент на холодную воду, руб./куб.м	39,03	45,91	117,6	
		с учетом НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 153,00	2 346,78	109,0	
	ФГБОУ ВО Ивановская		Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				от 28.11.2022 № 55-гв/2

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	без НДС / с учетом НДС/ НДС не облагается	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утверждены тарифы	
	пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России						Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию. Числовое значение компонента на ТЭ Департаментом не устанавливается, ожидается ценовое меню на 2023 год от ЕТО	
		без НДС	компонент на холодную воду, руб./куб.м	18,98	21,17	111,5		
		без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 337,94	временно нет данных	-		
			Двухкомпонентный тариф для населения					
		с учетом НДС	льготный компонент на холодную воду, руб./куб.м	-	25,40	-		
		с учетом НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	временно нет данных	-		
		с учетом НДС	Однокомпонентный тариф для населения, руб./куб.м	127,45	-	-		

Информация о ценах на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский») в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г., (руб./Гкал, без учета НДС)

I. Группы потребителей по типу и характеристикам потребления	Исходя из групп потребителей по утвержденным ПУЦ и графикам доведения с 01.12.2022-31.12.2023 года													
	1. подключенные к СЦТ в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский")													
	По СЦТ № 1	По СЦТ № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 (от сетей), 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 (от сетей), 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 46, 47, 48, 49, 50, 51	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс», и население по ул. З-я Южная, 4А	По СЦТ № 1 для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находящихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТЭС»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосетиюк»	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (кроме населения)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Ивановская областная пилорафа – ИОТ»	По СЦТ № 45 (от котельной АО «Владгазкомания», мкр. Новая Ильинка)	По СЦТ № 44 (на коллекторах котельной АО «Владгазкомания», ул. Революционная, д. 26, корп. 1, соор. 1)	По СЦТ № 21 (на коллекторах котельной № 46 АО «ИвТЭС»)	По СЦТ № 34 (на коллекторах котельной ООО «СТС»)	По СЦТ № 1 для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» (население по ул. Лежневская, д. 164а, 166а, ул. Московская, д. 62)	По СЦТ № 25 (для потребителей, имеющих договорные отношения с АО «Ивэнпром» на дату, предшествующую дате окончания переходного периода)
1.1	1.2	1.3	1.4	1.5	1.6	1.7	1.8	1.9	1.10	1.11	1.12	1.13	1.14	
А Население и потребители, приравненные к категории население (с НДС)	2 346,78	1 579,64	2 018,42	1 786,07	-	-	-	2 725,00	2 652,16	-	-	1 800,02	-	-
Б Потребители - организации, оказывающие услуги по транспортировке (передаче) тепловой энергии (мощности), приобретающие тепловую энергию (мощность) по договорам поставки в целях компенсации потерь, в отношении которых в договорах не предусмотрен эталонный уровень потерь, или приобретающие тепловую энергию (мощность) в рамках предусмотренного в договоре эталонного уровня потерь	1 017,45	2 257,01	1 083,83	-	1 083,83	1 071,43	1 083,83	1 083,83	-	-	-	1 083,83	-	-
П Прочие потребители тепловой энергии (мощности), которые не удовлетворяют ни одному из вышеперечисленных критериев	1 955,65	1 316,37	1 682,02	1 488,39	1 973,09	1 535,69	1 579,46	2 270,83	2 210,13	2 218,10	2 481,78	-	1 850,20	1 756,24

В целом по тарифам на тепловую энергию в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2022 г. тарифы ежегодно утверждались для 32-38 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на тепловую энергию**

- в 2017 г.

- тарифы на тепловую энергию впервые установлены для двух ТСО:
 - ООО «ИвСтройМатериалы» (одновременно с отменой тарифов ООО «Ивсиликат»);
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России (одновременно с отменой тарифов АО «ГУ ЖКХ»).
- тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для двух ТСО:
 - ООО «Ивсиликат»;
 - АО «ГУ ЖКХ».

- в 2018 г.

- тарифы на тепловую энергию впервые установлены для трех ТСО:
 - ООО «Строй Маркет»;
 - ООО «Купол» (одновременно с отменой тарифов ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш»);
 - ООО «Квартал».
- тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для одной ТСО:
 - ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш».

- в 2019 г.

- тарифы на тепловую энергию впервые установлены для трех ТСО:
 - ООО «Альфа» (одновременно с отменой тарифов ООО «Импульс»);
 - ООО «Август Т»;
 - ООО «РесурсЭнерго» (одновременно с отменой тарифов ООО «ИвСтройМатериалы»).
- тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для трех ТСО:
 - ООО «Импульс»;
 - ООО «ИвСтройМатериалы»;
 - АО «Ивановская городская теплосетевая компания».

- в 2020 г.

○ тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной ТСО:

- ООО «Гринвилль Тепло» (одновременно с отменой тарифов ООО «Строй Маркет»).

○ тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для одной ТСО:

- ООО «Строй Маркет».

• в 2021 г.

○ тарифы на тепловую энергию впервые установлены для одной ТСО:

- АО «Владгазкомпания» (одновременно с отменой тарифов ООО «Декоративные культуры»).

○ тарифы на тепловую энергию отменены для шести ТСО:

- ООО «Декоративные культуры»;
- ЗАО «УП ЖКХ»;
- ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»;
- ООО «Энергосетьком»;
- ЗАО «ИвТБС»;
- ООО «Купол».

• в 2022 г.

○ тарифы на тепловую энергию для новых ТСО не установлены, для существующих ТСО не утратили силу.

• **Темп роста тарифа**

• в 2016 г.

○ максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по организациям:

- ЗАО «Железобетон» - рост тарифа на пар с коллекторов на 2 п/г - на 70,0%;
- ООО «Тепловые системы» - рост тарифа поставки в горячей воде на 2 п/г на 27,5%, в паре - на 26,2%;
- АО «ГУ ЖКХ» - рост тарифа поставки в зоне котельных, использующих в качестве топлива каменный уголь и электрокотельной на 2 п/г на 26,5%;
- ЗАО «Новая тепловая компания» - рост тарифа с коллекторов – на 24,12%, тарифа поставки – на 18,6%;

- ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 14,0%;
 - ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа с коллекторов котельной ул. Станкостроителей, д. 47-И на 2 п/г в паре на 12,1%, в горячей воде - на 11,6%;
 - ООО «Теплоснаб-2010» - рост тарифа на пар с коллекторов на 2 п/г - на 8,3% рост тарифа поставки в паре - на 7,7%;
 - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа на компенсацию потерь и тарифа поставки на 2 п/г на 7,0%.
- снижение тарифов в 2016 г. не отмечено.
- в 2017 г.
 - максимальный рост тарифа в 2017 г. отмечен по организациям:
 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 19,0%;
 - ЗАО «Железобетон» - рост тарифа с коллекторов на 2 п/г на 8,5%;
 - ООО «Альянс-Профи» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,6%.
 - снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Импульс» - снижение тарифа поставки на 1 п/г от котельной ул. Окуловой, д. 73 – на 64,2%; от котельной ул. Революционная, 78Г - на 1,3%;
 - АО «ГУ ЖКХ» - снижение тарифа поставки по зоне «котельные в г. Иваново, использующие в качестве топлива каменный уголь; электрокотельная» на 4,2%;
 - ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа поставки в паре на 2 п/г на 3,7%, тарифа с коллекторов в паре на 1 п/г - на 2,2%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 2,4%;
 - ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 1 п/г на 2,3%, в паре - на 0,6%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 2 п/г на 1,5%, тарифа отпуска с коллекторов в паре на 1 п/г на 1,4%;
 - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,1%;
 - ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш» - снижение тарифа на 0,8%;
 - ОАО «Ивановоглавснаб» и ОАО «ПСК» - сокращение тарифа поставки на 1 п/г на 0,4%.
- в 2018 г.

- максимальный рост тарифа в 2018 г. отмечен по организациям:
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - рост тарифа с коллекторов на 2 п/г на 50,4%;
 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 15,4%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - увеличение тарифа с коллекторов с 01.09.2018 на 13,6%;
 - ООО «Теплоснаб-2010» - рост тарифа с коллекторов в горячей воде на 2 п/г на 10,8%, тарифа в паре - на 9,3%, тарифа поставки в паре – на 9,6%;
 - ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки и на компенсацию потерь на 2 п/г на 7,7%;
 - АО «Водоканал» - рост тарифа с коллекторов на 2 п/г на 6,1%.
- снижение тарифов в 2018 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Строймаркет» - сокращение тарифа поставки на 66,6%;
 - ЗАО «Железобетон» - снижение тарифа с коллекторов в паре на 1 п/г на 36,0%, в горячей воде на 1 п/г на 3,0%;
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на пар с коллекторов на 1 п/г на 15,3%, тарифа поставки в паре от собственных котельных – на 14,2%;
 - ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки в горячей воде на 1 п/г на 5,9%, в паре - на 8,9%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа с коллекторов в паре на 1 п/г на 7,6%, тарифа поставки в паре – на 2,8%;
 - ООО «Импульс» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,8%;
 - АО «Владгазкомпания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,0%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» и ООО «СТС» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 1,7%;
 - ПАО «Т Плюс» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 1,3%;
 - МП «Городской оздоровительный центр» (сокращение тарифа с коллекторов) и АО «ИСМА» и ООО «Управляющая компания «Ивтекмаш» (снижение тарифа поставки) на 1,0-1,1%;
 - ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,7%;
 - АО «Газпромнефть-Терминал» снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,5%;
- в 2019 г.

- максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организациям:

- АО «ИвГТЭ» - рост тарифа с коллекторов в зоне котельной № 46, ул. Красных Зорь, 50 на 2 п/г на 53,9%, рост тарифа поставки от сторонних источников на 2 п/г - на 14,0%;
 - ООО «Купол» - рост тарифа поставки на период с 01.07 до 18.10 - на 28,4%;
 - ПАО «Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ПС «Ивановская-1» на 2 п/г на 20,2%;
 - ООО «Альфа» - рост тарифа поставки с 01.07 - на 78,9%, с 18.10 – на 19,5%;
 - МП «ГОЦ» - рост тарифа с коллекторов на 2 п/г на 10,4%;
 - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 9,3%;
 - ООО «Тепловые системы» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 8,6%;
 - ОАО «Ивановоглавснаб» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 7,9%;
 - АО «ПСК» – увеличение тарифа поставки на 7,0%;
 - ООО «ИЭК-1» (тариф с коллекторов) и ООО «Энергосервисная компания» (тариф поставки) на 2 п/г рост на 6,1%;
 - ООО «Декоративные культуры» - рост тарифа поставкки от котельной м-н Новая Ильинка – на 5,0%.
- снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:
- АО «Железобетон» - снижение тарифа поставки на 22,3%;
 - ООО «Купол» - сокращение тарифа поставки на период после 18.10 - на 17,7%;
 - ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России - снижение тарифа поставки потребителям на 1 п/г на 14,3%, тарифа поставки населению - на 12,8%;
 - ООО «Строймаркет» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 12,5%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - снижение тарифа поставки от сторонних источников на 1 п/г на 9,6%;
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - снижение тарифа с коллекторов на 2 п/г на 8,3%;
 - ООО «Ивановская областная типография - ИОТ» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 6,5%.
 - АО «Водоканал» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 5,1%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 3,2%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,5%;

- ПАО «Т Плюс» - снижение тарифа поставки потребителям на 1 п/г в воде - на 1,8%, тарифа поставки населению - на 0,2%.
- в 2020 г.
 - максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организациям:
 - ООО «Купол» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 52,8%;
 - ООО «РесурсЭнерго» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 11,4%;
 - АО «Газпромнефть-Терминал» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 10,7%;
 - АО «Ивхимпром» увеличешние тарифа поставки на 2 п/г на 8,1%;
 - АО «Владгазкомпания» увеличешние тарифа поставки на 2 п/г на 7,9%;
 - ООО «Квартал» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,1%;
 - ООО «Декоративные культуры» - рост тарифа поставки в зоне котельной в м-н Новая Ильинка на 2 п/г на 6,0%, тарифа с коллекторов в зоне котельной ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1 на 2 п/г - на 5,5%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - рост тарифа поставки в зоне котельные №№ 10, 11, 33, 42 на 2 п/г – на 5,6%;
 - ООО «ТЭС» - увеличение тарифа поставки на 2 п/г на 5,5%;
 - ООО «ТДЛ Энерго» рост тарифа поставки на 2 п/г на 5,2%.
 - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Август Т» - сокращение тарифа с коллекторов котельной ул. Кузнецова, д. 67Б – на 22,8%, с коллекторов котельной ул. Дюковская, д. 25, стр. 1 – на 9,3%;
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа с коллекторов котельной № 46 г. Иваново, ул. Красных Зорь, 50 – на 20,2%, сокращение тарифа поставки на 1 п/г - на 4,0%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России снижение тарифа поставки от сторонних источников на 1 п/г на 18,4%, снижение тарифа с коллекторов м.Балино – на 2,0%;
 - АО «Водоканал» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 5,4%;
 - ООО «ТЭС» и ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,7%;
 - ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,4%;
 - ООО «Альянс-Профи» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,2%;
 - ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,9%;
 - ООО «Строймаркет» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,0%;
 - ЗАО «НТК» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,9%.
- в 2021 г.

- максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - рост тарифа поставки в зоне котельных №№ 10, 11, 33 на 2 п/г - на 46,1%, тарифа отпуска с коллекторов м. Балино на 2 п/г - на 9,8%;
 - ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» - увеличение тарифа поставки для потребителей с 22.01 на 17,6%;
 - ООО «Альфа» - рост тарифа с коллекторов на 2 п/г на 16,2%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» - рост тарифа поставки с 01.02 – на 16,1%;
 - АО «ИСК» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 12,3%;
 - АО «Водоканал» - рост тарифа с коллекторов на 2 п/г на 9,3%;
 - ПАО «Т Плюс» - увеличение тарифа с коллекторов на 2 п/г на 9,1%;
 - ООО «Квартал» рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,5%;
 - АО «ИСМА» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 6,4%;
 - ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ПС «Ивановская-1» на 2 п/г на 5,5%;
 - АО «Владгазкомпания» - (тарифы с коллекторов и поставки), ООО «ИЭК-1» (тариф с коллекторов), ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России (тариф поставки) - рост на 2 п/г на 5,3-5,4%;
 - ООО «Гринвилль Тепло» - увеличение тарифа поставки на 2 п/г на 5,0%;
- снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Купол» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 20,1%;
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа с коллекторов в зоне котельной № 46, ул. Красных Зорь. 50 на 1 п/г на 1,0%, от собственных котельных на 2 п/г – на 15,5%;
 - ООО «Энергосетьком» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 4,3%;
 - ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,8%;
 - ООО «Энергосервисная компания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,7%;
 - ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») - снижение тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 1 п/г на 2,7%;
 - ООО «Август Т» - снижение тарифа тарифа с коллекторов в зоне котельной ул. Кузнецова, д. 67Б на 1 п/г на 2,2%;
 - ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение тарифа поставки для населения с 22.01 на 2,0%;

- Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,5%;
 - ООО «Ивановская областная типография - ИОТ» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 0,1%.
- в 2022 г.
- максимальный рост тарифа в 2022 г. отмечен по организациям:
 - ПАО «Т Плюс» - рост на 2 п/г тарифа поставки в отдельных зонах - на 5,5-12,4% и рост тарифа с коллекторов в отдельных зонах на 9,2%;
 - ООО «Энергосервисная компания» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 11,6%;
 - ЗАО «НТК» - рост тарифа поставки на 2 п/г на 8,2%;
 - ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») - рост тарифа поставки в зоне котельной на ул. Суздальская, д. 36 на 2 п/г на 7,1%;
 - ООО «Август Т» - рост на 2 п/г тарифа с коллекторов в зоне котельных мкр. Видный, д.4/1 – на 6,2%, в зоне котельной ул. Кузнецова, д. 67Б – рост на 5,3%;
 - ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России и ООО «Гринвилль Тепло» - - рост тарифа поставки на 2 п/г на 5,4%.
 - снижение тарифов в 2022 г. отмечено по организациям:
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России - снижение на 1 п/г тарифа поставки в зоне котельных №№ 10, 11, 33 на 16,3%, тарифа с коллекторов в зоне котельной м. Балино на 3,3%;
 - ООО «Август Т» - снижение тарифа с коллекторов в зоне котельной ул. Дюковская, д. 25, стр. 1 на 1 п/г на 6,1%;
 - ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 4,2%;
 - ООО «Альфа» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 4,0%
 - АО «Газпромнефть-Терминал» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,9%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 3,5%;
 - АО «Владгазкомпания» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 2,7%;
 - АО «ПСК» - снижение тарифа поставки на 1 п/г на 1,4%;
 - АО «Водоканал» - снижение тарифа с коллекторов на 1 п/г на 1,2%.

11.2.2. Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергии

На территории г. Иваново в период 2016-2022 гг. тарифы услуги на передаче тепловой энергии были установлены для 2-9 организаций (в зависимости от года).

Таблица 65 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на передачу тепловой энергии на 2016-2022 гг.

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
2	АО «ИвГТЭ»	0	0	0	с 25.10	1	1	1
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО «ТЭС»)	1	1	1	1	1	1	1
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0	0	0	0	0	с 01.07	1
31	ООО «Энергосервисная компания»	0	0	0	0	0	с 01.07	1
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)	0	0	0	0	0	с 01.07	1
33	ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»	0	0	0	0	0	с 01.07	1
34	ООО «Энергосетьком»	0	0	0	0	0	с 01.07	1
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИвТБС»)	1	1	1	1	1	1	1
38	ООО «Купол»	0	0	0	0	0	с 01.07	1
	Итого	2	2	2	3	3	9	9

Утвержденные тарифы на услуги по передаче тепловой энергию за 2016-2022 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 66 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО "ТЭС")	г. Иваново										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	134,24	153,45	14,3%	153,45	0,0%	155,48	1,3%	155,48	0,0%	156,44	0,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12			
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИВТБС»)	г. Иваново										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода										
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	248,82	285,27	14,6%	264,73	-7,2%	272,39	2,9%	272,39	0,0%	276,58	1,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/25			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/16				Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/9			

Таблица 67 – Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, утвержденные в г. Иваново на 2019-2022 гг.

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
2	АО «ИВГТЭ»	г. Иваново															
	<i>зона деятельности</i>	-	-	от собственных котельных (за исключением кот. N 10 (ул. Детская, 2/7) и N 43 (ул. 9 Линия, 1/26) и сторонних источников		тепловые сети АО «ИВГТЭ», за исключением тепловы сетей от котельных № 10 (г. Иваново, ул. Детская. 2/7), № 43 (г. Иваново, ул. 9-я линия 1/26)				-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	Вода													
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	617,84 (с 25.10)	-	538,97	-12,8%	561,23	4,1%	529,48	-5,7%	452,27	-14,6%	441,85	-2,3%	441,85	0,0%
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 25.10.2019 № 40-т/1		Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40			Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5		Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/2		Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2021 № 57-т/10				
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО "ТЭС")	г. Иваново															
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново															
	<i>вид теплоносителя</i>	Вода															
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	115,32	-26,3%	115,33	0,0%	115,32	0,0%	166,44	44,3%	166,44	0,0%	183,02	10,0%	183,02	0,0%	191,86	4,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/31				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/65				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/3		Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/3		Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/3			
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ	г. Иваново															
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Вода															

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022					
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г		
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	тепловые сети от котельной № 42, г. Иваново							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	413,88	-	413,88	0,0%	423,46	2,3%		
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	от сторонних источников г. Иваново							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 448,29	-	1 448,29	0,0%	1 569,37	8,4%		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/7							
31	ООО «Энергосервисная компания»																		
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново							
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147,03	-	147,03	0,0%	171,15	16,4%		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/8							
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)																		
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново							
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 066,31	-	1 066,31	0,0%	1 135,29	6,5%		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/5							
33	ООО «Ивановская областная типография-ИОТ»																		
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново							
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214,58	-	202,52	-5,6%	202,52	0,0%		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/6							
34	ООО «Энергосетьком»																		
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново							
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода							
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	415,72	-	415,72	0,0%	471,06	13,3%		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/9							
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИвТБС»)																		
	зона деятельности	г. Иваново																	
	вид теплоносителя	Вода																	
	- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал	276,58	0,0%	304,18	10,0%	287,69	-5,4%	287,69	0,0%	287,69	0,0%	287,69 (312,56 с 22.01)	- (8,6% с 22.01)	300,03	-4,0%	300,03	0,0%	311,85	3,9%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 №				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 №				Постановление ДЭиТ		Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/4							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
		239-т/68				59-т/15				ИО от 18.12.2020 № 73-т/16, Постановление ДЭиТ ИО от 22.01.2021 № 2-т/1 (с 22.01)							
38	ООО «Купол»																
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново, от котельной ООО "Альфа"
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Вода
	<i>- потребители в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения, руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	210,13	-	210,13	0,0%	244,16	16,2%
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/10					

Ниже на рисунках представлены постановления об индексации/утверждению тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые в ценовой зоне теплоснабжения – городской округ Иваново на 2022-2023 года.



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 декабря 2022 г.

№ 63-т/1

Об индексации тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «УП ЖКХ» в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальном образовании городской округ Иваново, на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р «Об отнесении муниципального образования городской округ Иваново Ивановской области к ценовой зоне теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ЗАО «УП ЖКХ» в ценовой зоне теплоснабжения - городской округ Иваново, в размере 1066,31 руб./Гкал (НДС не облагается) на 2023 год.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Начальник Департамента

Е.Н. Морова

3

Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов
Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/1

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	АО «ИвГТЭ» (с использованием тепловых сетей по концессионному соглашению)	Одноставочный, руб./Гкал, без НДС	2023	583,86 *	-

* Тариф, установленный на 2023 год, вводится в действие с 1 декабря 2022 г.



**ДЕПАРТАМЕНТ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
ИВАНОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 26 августа 2022 г.

№ 32-т/4

**Об индексации тарифов на услуги по передаче тепловой энергии,
оказываемые ООО «Купол» в ценовой зоне теплоснабжения - городской
округ Иваново, на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.11.2021 № 3127-р «Об отнесении муниципального образования городской округ Иваново Ивановской области к ценовой зоне теплоснабжения», Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

1. Установить тариф на услуги по передаче тепловой энергии, оказываемые ООО «Купол» в ценовой зоне теплоснабжения - городской округ Иваново, в размере 210,13 руб./Гкал (НДС не облагается) на 2022 год.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о. начальника Департамента

С.Е. Бугаева

В целом по тарифам на услуги по передаче тепловой энергии в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2022 г. тарифы ежегодно утверждались для 2-9 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии**

- в 2017-2018 гг.
 - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2019 г.
 - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые установлены для одной новой ТСО (АО «ИвГТЭ»), при этом тарифы на очередной период регулирования не были отменены (утратили силу) ни для одной организации.
- в 2020 г.
 - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2021 г.
 - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии впервые установлены для шести новых ТСО:
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ;
 - ООО «Энергосервисная компания»;
 - ЗАО «УП ЖКХ»;
 - ООО «Ивановская областная типография-ИОТ»;
 - ООО «Энергосетьком»;
 - ООО «Купол».
- в 2022 г.
 - тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

- **Темп рост тарифа**

- в 2016 г.

- максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по всем организациям, для которых установлены тарифы на услуги по передаче тепловой энергии:
 - АО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа на 2 п/г на 14,6%;
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - рост тарифа на 2 п/г на 14,3%.
- снижение тарифов в 2016 г. не отмечено ни по одной по организации.
- в 2017 г.
 - максимальный рост тарифа в 2017 г. не превышает 2,9%;
 - снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организации:
 - АО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение тарифа на 1 п/г на 7,2%.
- в 2018 г.
 - максимальный рост тарифа в 2018 г. не превышает 1,5%;
 - снижение тарифов в 2018 г. не отмечено ни по одной по организации.
- в 2019 г.
 - максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организации:
 - АО «Ивановская тепловая блок-станция» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%.
 - снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организации:
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - снижение тарифа на 1 п/г на 26,3%.
- в 2020 г.
 - максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организации:
 - ООО «ТЭС» - рост тарифа на 2 п/г на 44,3%.
 - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г на 12,8%;
 - ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа на 1 п/г на 5,4%.
- в 2021 г.
 - максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
 - ООО «ТЭС» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%;

- ЗАО «ИвТБС» - увеличение тарифа с 22.01 на 8,6%.
- снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г на 5,7%, на 2 п/г – на 14,6%;
 - ЗАО «ИвТБС» - снижение тарифа на 2 п/г на 4,0%.
- в 2022 г.
 - максимальный рост тарифа на 2 п/г 2022 г. отмечен по организациям:
 - ООО «Энергосервисная компания» – рост тарифа на 16,4%;
 - ООО «Купол» - рост на 16,2%;
 - ООО «Энергосетьком» - рост на 13,3%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ – рост тарифа от сторонних источников г. Иваново – на 8,4%;
 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост на 6,5%.
 - снижение тарифа в 2022 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Ивановская областная типография-ИОТ» - снижение тарифа на 1 п/г на 5,6%;
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифа на 1 п/г - на 2,3%.

11.2.3. Утвержденные тарифы на теплоноситель

В г. Иваново тарифы на теплоноситель в период 2016-2022 гг. были установлены для 20-27 организаций в зависимости от года.

Таблица 68 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на теплоноситель на 2016-2022 гг.

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	ПАО «Г Плюс»	1	1	1	1	1	1	1
2	АО «ИвГТЭ»	1	1	1	1	1	1	1
3	МП «Городской оздоровительный центр» (МП "ГОЦ")	1	1	1	1	1	1	1
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО «ТЭС»)	1	1	1	1	1	1	1
6	ЗАО «Новая тепловая компания» (ЗАО «НТК»)	1	1	1	1	1	1	1
7	ООО «ТДЛ Энерго»	1	1	1	1	1	1	1
8	ООО «Импульс»	1	1	1	0	0	0	0
8.1	ООО «Альфа»	0	0	0	1	1	1	1
9	ООО «Альянс-Профи»	1	1	1	1	1	1	1
11	АО «Железобетон» (до 2017 - ЗАО «Железобетон»)	1	1	1	0	0	1	1
15	ООО «Декоративные культуры»	1	1	1	1	1	до 01.06	0
16	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»	0	0	0	1	1	1	1
17	АО «Ивановоглавснаб» (до 2018 ОАО «Ивановоглавснаб»)	1	1	1	1	1	1	1

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ
 ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
18	АО «Владгазкомпания» (АО «ИСК») (до 2018 - ОАО «Владгазкомпания»)	1	1	1	1	1	1	1
19	АО «Ивхимпром» (до 2019 ОАО «Ивхимпром»)	1	1	1	1	1	1	1
20	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»	0	0	с 20.06	1	1	1	1
21	АО «ИСМА» (до 2020 - ОАО «Ивановские строительные материалы и абразивы»)	0	0	0	0	0	1	1
23	ООО «СТС»	0	0	0	1	1	1	1
24	ООО «Ивсиликат»	1	до 24.03	0	0	0	0	0
24.1	ООО «ИвСтройМатериалы»	0	с 24.03	1	0	0	0	0
24.1.1	ООО «РесурсЭнерго»	0	0	0	1	1	1	1
25	Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»	1	1	1	1	1	1	1
27	ООО «Теплоснаб-2010»	1	1	1	1	1	1	1
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России	0	0	1	1	1	1	1
30	ООО «Тепловые системы»	1	1	1	1	1	1	1
31	ООО «Энергосервисная компания»	0	0	с 20.06	0	0	1	0
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)	1	1	1	1	1	до 01.07	0
33	ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»	0	0	0	0	1	до 01.07	0
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИвТБС»)	1	0	0	0	с 14.08	до 01.07	0
36	АО «Ивановская городская теплосетевая компания» (АО "ИГТСК") (до 2018 ОАО «Ивановская городская теплосетевая компания»)	1	1	1	до 01.07	0	0	0
38	ООО «Купол»	0	0	с 01.08	1	1	до 01.07	0
	Итого	20	20	23	23	24	27	21

Данные об изменении тарифов на теплоноситель, установленных регулирующим органом за 2016-2018 гг. и 2019-2022 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 69 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ПАО «Т Плюс»											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	<i>зона деятельности</i>	Ивановская обл.										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	25,83	26,40	2,2%	26,40	0,0%	26,86	1,7%	26,86	0,0%	26,86	0,0%
	<i>зона деятельности</i>	Ивановская обл.										
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,83	26,40	2,2%	26,40	0,0%	26,86	1,7%	26,86	0,0%	26,86	0,0%
	<i>вид теплоносителя</i>	пар										
	<i>зона деятельности</i>	Ивановская обл.										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	37,45	38,78	3,6%	38,78	0,0%	40,89	5,4%	40,89	0,0%	43,65	6,7%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	37,45	38,78	3,6%	38,78	0,0%	40,89	5,4%	40,89	0,0%	43,65	6,7%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/1				
2	АО «ИвГТЭ»											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,83	26,67	3,3%	26,56	-0,4%	27,13	2,1%	27,13	0,0%	27,48	1,3%
	- население (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	пар										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,83	26,67	3,3%	26,56	-0,4%	27,13	2,1%	27,13	0,0%	27,48	1,3%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2				
3	МП «Городской оздоровительный центр» (МП "ГОЦ")											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	24,81	27,39	10,4%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>вид теплоносителя</i>	пар										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	24,81	27,39	10,4%	26,68	-2,6%	27,31	2,4%	27,31	0,0%	31,83	16,6%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 №			Постановление ДЭиТ ИО от 02.12.2016 № 115-т/4			Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/7				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
		51-т/5										
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО "ТЭС")											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	54,60	54,60	0,0%	54,60	0,0%	54,60	0,0%	54,60	0,0%	56,80	4,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2017 № 176-т/12			
6	ЗАО «Новая тепловая компания» (ЗАО "НТК")											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	72,52	78,39	8,1%	78,39	0,0%	81,21	3,6%	70,67	-13,0%	71,53	1,2%
	<i>вид теплоносителя</i>	пар										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	72,52	78,39	8,1%	78,39	0,0%	81,21	3,6%	70,67	-13,0%	71,53	1,2%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	72,52	78,39	8,1%	78,39	0,0%	81,21	3,6%	70,67	-13,0%	71,53	1,2%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/9			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/12				Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/13			
7	ООО «ГДЛ Энерго»											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	70,96	74,79	5,4%	74,79	0,0%	82,24	10,0%	82,24	0,0%	90,67	10,3%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	70,96	74,79	5,4%	74,79	0,0%	82,24	10,0%	82,24	0,0%	90,67	10,3%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 08.12.2015 № 54-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/7				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/10			
8	ООО «Импульс»											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										
	<i>зона деятельности</i>	котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	21,03	21,03	0,0%	21,03	0,0%	22,77	8,3%	22,77	0,0%	25,83	13,4%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	21,03	21,03	0,0%	21,03	0,0%	22,77	8,3%	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/20			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/10				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/4			
9	ООО «Альянс-Профи»											
	<i>вид теплоносителя</i>	вода										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	60,28	63,73	5,7%	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	60,28	63,73	5,7%	63,73	0,0%	68,59	7,6%	68,59	0,0%	70,82	3,3%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/2			
11	АО «Железобетон»											
	вид теплоносителя	пар										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	48,08	49,81	3,6%	49,81	0,0%	54,29	9,0%	54,29	0,0%	54,49	0,4%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	48,08	49,81	3,6%	49,81	0,0%	54,29	9,0%	54,29	0,0%	54,49	0,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2015 № 53-т/8			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/18				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/8			
15	ООО «Декоративные культуры»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	19,64	20,67	5,2%	20,67	0,0%	22,48	8,8%	22,48	0,0%	23,54	4,7%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2015 № 59-т/4			Постановление ДЭиТ ИО от 19.12.2016 № 123-т/9				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/6			
17	ОАО «Ивановоглавснаб»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	58,15	60,76	4,5%	60,76	0,0%	62,18	2,3%	62,18	0,0%	69,89	12,4%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	58,15	60,76	4,5%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2015 № 49-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 01.12.2017 № 168-т/12			
18	ОАО «Владгазкомпания»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	45,34	46,39	2,3%	44,48	-4,1%	45,11	1,4%	45,11	0,0%	47,49	5,3%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 23.11.2015 № 50-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 09.12.2016 № 117-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/10			
19	ОАО «Ивхимпром»											
	вид теплоносителя	вода										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	49,82	50,59	1,5%	50,59	0,0%	53,79	6,3%	53,30	-0,9%	53,34	0,1%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2016 № 110-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 04.12.2017 № 169-т/9			
20	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	16,92 (с 20.06)	-	17,07	0,9%	
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 20.06.2018 № 206-т/1				
24	ООО «Ивсиликат»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	22,96	23,53	2,5%	23,53 (до 24.03)	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,96	23,53	2,5%	23,53 (до 24.03)	-	-	-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	пар										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,96	23,53	2,5%	23,53 (до 24.03)	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2015 № 51-т/2			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/3 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1)				-	-	-	-
24.1	ООО «ИвСтройМатериалы»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	23,53 (с 24.03)	-	24,68	4,9%	24,68	0,0%	25,69	4,1%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	23,53 (с 24.03)	-	24,68	4,9%	24,68	0,0%	25,69	4,1%
	вид теплоносителя	пар										
	зона деятельности	г. Иваново										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	23,53 (с 24.03)	-	24,68	4,9%	24,68	0,0%	25,69	4,1%
	реквизиты документов	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 24.03.2017 № 138-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/4			
25	Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	47,82	49,23	2,9%	49,23	0,0%	51,30	4,2%	51,30	0,0%	71,01	38,4%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2015 № 57-т/22			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/3			
27	ООО «Теплоснаб-2010»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	63,23	64,21	1,5%	61,39	-4,4%	63,34	3,2%	58,93	-7,0%	59,09	0,3%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	63,23	64,21	1,5%	61,39	-4,4%	63,34	3,2%	58,93	-7,0%	59,09	0,3%
	вид теплоносителя	пар										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	63,23	64,21	1,5%	61,39	-4,4%	63,34	3,2%	58,93	-7,0%	59,09	0,3%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	63,23	64,21	1,5%	61,39	-4,4%	63,34	3,2%	58,93	-7,0%	59,09	0,3%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/11			Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2016 № 119-т/19				Постановление ДЭиТ ИО от 15.12.2017 № 174-т/21			
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ											
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	вода			
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново			
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	89,46	-	90,82	1,5%
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/8			
30	ООО «Тепловые системы»											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	85,57	92,50	8,1%	92,50	0,0%	95,83	3,6%	83,39	-13,0%	84,41	1,2%
	вид теплоносителя	пар										

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	зона деятельности	г. Иваново										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	85,57	92,50	8,1%	92,50	0,0%	95,83	3,6%	83,39	-13,0%	84,41	1,2%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 14.12.2015 № 56-т/10			Постановление ДЭиТ ИО от 12.12.2016 № 118-т/13				Постановление ДЭиТ ИО от 11.12.2017 № 172-т/14			
31	ООО «Энергосервисная компания»											
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	вода			
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново			
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	26,86 (с 20.06)	-	26,86	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 20.06.2018 № 206-т/1			
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	г. Иваново от кот. ООО "ТЭС"			г. Иваново							
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	54,60	54,60	0,0%	54,60	0,0%	54,60	0,0%	54,60	0,0%	56,80	4,0%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/3			Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2016 № 122-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2017 № 175-т/14			
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИВТБС»)											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	от котельной, расположенной ул. Станкостроителей, д. 47-И										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,89	27,77	7,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	вид теплоносителя	пар										
	зона деятельности	от котельной, расположенной ул. Станкостроителей, д. 47-И										
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,89	27,77	7,3%	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 16.12.2015 № 58-т/25										
36	АО «ИГТСК» (до 2018 - ОАО «ИГТСК»)											
	вид теплоносителя	вода										
	зона деятельности	-	-	-	г. Иваново							

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	26,01	26,53	2,0%	26,53	0,0%	27,22	2,6%	27,22	0,0%	27,60	1,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/10			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/3			
38	ООО «Купол»											
	вид теплоносителя	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	вода
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	от котельной ООО «Импульс»
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,48 (с 01.08)	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 01.08.2018 № 214-т/2	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Таблица 70 – Тарифы на теплоноситель, утвержденные в г. Иваново на 2019-2022 гг.

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
1	ПАО «Т Плюс»																
	<i>вид теплоносителя</i>	вода															
	<i>зона деятельности</i>	Ивановская обл.															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	26,86	0,0%	26,86	0,0%	26,86	0,0%	27,68	3,1%	27,68	0,0%	28,68	3,6%	28,68	0,0%	30,00	4,6%
	<i>зона деятельности</i>	Ивановская обл.								г.о. Кохма и Ивановский м.р.							
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	26,86	0,0%	26,86	0,0%	26,86	0,0%	27,68	3,1%	27,68	0,0%	28,68	3,6%	28,68	0,0%	30,00	4,6%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/33				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/18				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/8				Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2021 № 57-т/20			
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,64	-	29,64	0,0%	31,24	5,4%
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,36	-	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,03	-	22,03	0,0%	22,78	3,4%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	<i>потребителям, руб./куб.м</i>																
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/1	Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2021 № 57-т/20				
2	АО «ИвГТЭ»																
	<i>вид теплоносителя</i>	вода															
	<i>зона деятельности</i>	от собственных котельных															
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39,42	-	39,42	0,0%	39,42	0,0%
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	27,45	-0,1%	27,71	0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- население (с НДС), руб./куб.м</i>	32,94	-	33,25	0,9%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	<i>ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>																
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	27,71	-	28,61	3,2%	28,61	0,0%	-	-	-	-	-	-
	<i>- население (с НДС), руб./куб.м</i>	-	-	-	-	33,25	-	34,33	3,2%	34,33	0,0%	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	в системах теплоснабжения ООО «СТС», ФГБОУ ВО «ИГЭУ», МП «ГОЦ», ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», собственной котельной АО «ИвГТЭ» № 24 (г. Иваново, ул. Носова, 49)				в системах теплоснабжения ООО «СТС», ФГБОУ ВО «ИГЭУ», ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России», ООО «РесурсЭнерго», АО «Железобетон, АО «ИСМА», собственной котельной АО «ИвГТЭ» № 24 (г. Иваново, ул. Носова, 49)				-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	17,75	-	17,75	0,0%	17,75	0,0%	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	в системе теплоснабжения МП «ГОЦ»				-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	21,30	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/75				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5		Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 №27-т/2		Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2021 № 57-т/10			
3	МП «Городской оздоровительный центр» (МП "ГОЦ")																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	17,07	-	17,75	4,0%	17,75	0,0%	17,75 (21,30	20,0%	21,30	-	22,03	3,4%	22,03	0,0%	22,78	3,4%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022							
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г				
	реквизиты документов							с 09.10)													
		Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87				Постановления ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42, Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/14 (с 09.10)				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4							
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО "ТЭС")																				
	<i>вид теплоносителя</i>	вода																			
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново								г. Иваново, от собственной котельной											
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	71,80	-	75,69	5,4%	-	-	-	-				
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	56,80	0,0%	59,73	5,2%	59,73	0,0%	71,80	20,2%	-	-	-	-	75,69	-	79,94	5,6%				
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/31				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/65				Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/11				Постановление ДЭиТ ИО от 22.10.2021 № 46-т/3							
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	от ПАО «Т Плюс»								-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	33,22	-	34,42	3,6%	-	-	-	-				
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 (утратил силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 20.12.2021 №58-т/4)				-	-	-	-				
6	ЗАО «Новая тепловая компания» (ЗАО "НТК")																				
	<i>вид теплоносителя</i>	вода																			
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново																			
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	70,70	-1,2%	70,95	0,4%	70,95	0,0%	73,61	3,7%	73,61 (до 01.02) 88,00 (с 01.02)	-(19,5%)	88,24	0,3%	88,24	0,0%	125,38	42,1%				
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/25				Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/8 (до 01.02) Постановление ДЭиТ ИО от 01.02.2021 № 4-т/3 (с 01.02)				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/18							
7	ООО «ГДЛ Энерго»																				
	<i>вид теплоносителя</i>	вода																			
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново																			
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится	90,67	0,0%	94,21	3,9%	94,21	0,0%	98,51	4,6%	98,51	0,0%	100,77	2,3%	100,77	0,0%	108,55	7,7%				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	<i>теплоноситель, руб./куб.м</i>																
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	90,67	0,0%	94,21	3,9%	94,21	0,0%	98,51	4,6%	98,51	0,0%	100,77	2,3%	100,77	0,0%	108,55	7,7%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/23				Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/7				Постановление ДЭиТ ИО от 09.10.2020 № 45-т/9				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/27			
8.1	ООО «Альфа»																
	<i>вид теплоносителя</i>	вода															
	<i>зона деятельности</i>	котельная в г. Иваново, ул. Революционная, 78Г															
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	27,88	-	40,86	46,6%	37,20	-9,0%	38,10	2,4%
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	25,83	-	31,43	21,7%	27,88	-11,3%	27,88	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/84				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/53				Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/4							
9	ООО «Альянс-Профи»																
	<i>вид теплоносителя</i>	вода															
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново															
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	70,82	0,0%	73,49	3,8%	73,49	0,0%	74,74	1,7%	74,74	0,0%	77,32	3,5%	77,32	0,0%	81,06	4,8%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 30.11.2018 № 234-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 06.12.2019 № 54-т/1				Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/15				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/15			
11	АО «Железобетон»																
	<i>вид теплоносителя</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	17,75	-	18,36	3,4%	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4			
15	ООО «Декоративные культуры»																
	<i>вид теплоносителя</i>	вода															
	<i>зона деятельности</i>	котельная г. Иваново ул. Революционная, д. 26, корпус 1, сооружение 1															
	<i>- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	22,73	-3,4%	23,43	3,1%	23,43	0,0%	23,67	1,0%	23,67 (до 01.06)	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/99				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/38				Постановление ДЭиТ ИО от 17.12.2020 № 72-т/12 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 31.05.2021 № 20-т/1)							
16	ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	17,07	-	17,75	4,0%	17,75	0,0%	17,75	0,0%	17,75	0,0%	18,36	3,4%	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4			
17	ОАО «Ивановоглавснаб»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	64,62	-7,5%	65,46	1,3%	65,46	0,0%	70,03	7,0%	67,50	-3,6%	68,27	1,1%	68,27	0,0%	72,24	5,8%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/58				Постановление ДЭиТ ИО от 29.11.2019 № 52-т/2				Постановление ДЭиТ ИО от 02.10.2020 № 44-т/10				Постановление ДЭиТ ИО от 10.09.2021 № 37-т/5			
18	ОАО «Владгазкомпания»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	39,97	-15,8%	40,78	2,0%	40,78	0,0%	42,24	3,6%	42,24	0,0%	42,25	0,0%	42,25	0,0%	48,35	14,4%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/66				Постановление ДЭиТ ИО от 13.12.2019 № 56-т/28				Постановление ДЭиТ ИО от 24.11.2020 № 60-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/16			
19	ОАО «Ивхимпром»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ,	53,34	0,0%	56,73	6,4%	56,01	-1,3%	56,06	0,1%	56,06	0,0%	60,50	7,9%	60,50	0,0%	65,19	7,8%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	на котором производится теплоноситель, руб./куб.м																
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/7				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2019 № 58-т/4				Постановление ДЭиТ ИО от 23.10.2020 № 50-т/5				Постановление ДЭиТ ИО от 17.09.2021 № 38-т/1			
20	ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	17,07	0,0%	17,75	4,0%	17,75	0,0%	17,75	0,0%	17,75	0,0%	18,36	3,4%	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4			
21	АО «ИСМА»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	17,75	-	18,36	3,4%	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4			
23	ООО «СТС»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	17,07	-	17,75	4,0%	17,75	0,0%	17,75	0,0%	17,75	0,0%	18,36	3,4%	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/87				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/42				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4			
24.1.1	ООО "РесурсЭнерго"																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	25,69	-	35,34	37,6%	33,91	-4,0%	34,27	1,1%	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,69	-	35,34	37,6%	33,91	-4,0%	34,27	1,1%	17,75	-48,2%	18,36	3,4%	18,36	0,0%	18,98	3,4%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/73				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/43				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-т/4			
25	Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	котельная локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	71,01	0,0%	89,25	25,7%	81,51	-8,7%	81,51	0,0%	-	-	43,36	-	42,02	-3,1%	42,81	1,9%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	42,50	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/74				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/80				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/4				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/23			
27	ООО «Теплоснаб-2010»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	58,73	-0,6%	59,17	0,7%	59,17	0,0%	61,79	4,4%	61,79	0,0%	66,60	7,8%	66,60	0,0%	73,83	10,9%
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/86				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/37				Постановление ДЭиТ ИО от 13.11.2020 № 55-т/6				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/22			
29.1	ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	котельные №№ 10, 11, 33, 42 в г. Иваново															
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	100,60	-	95,37	-5,2%	95,54	0,2%
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	90,82	0,0%	92,87	2,3%	92,87	0,0%	111,35	19,9%	98,78	-11,3%	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/80				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/41				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/14							
30	ООО «Тепловые системы»																
	вид теплоносителя	вода															
	зона деятельности	г. Иваново												г.о. Иваново			
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ,	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022					
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г		
	на котором производится теплоноситель, руб./куб.м																		
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	84,41	0,0%	85,14	0,9%	85,14	0,0%	88,33	3,7%	88,33	0,0%	103,98	17,7%	88,24	-15,1%	125,38	42,1%		
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/41				Постановление ДЭиТ ИО от 15.11.2019 № 48-т/3				Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/9				Постановление ДЭиТ ИО от 08.10.2021 № 43-т/19					
31	ООО «Энергосервисная компания»																		
	вид теплоносителя	вода														-	-	-	-
	зона деятельности	Ивановский м.р.														-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	27,68	-	28,68	3,6%	-	-	-	-		
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2021 № 73-т/20				-	-	-	-		
32	ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» (ЗАО «УП ЖКХ»)																		
	вид теплоносителя	вода														-	-	-	-
	зона деятельности	г. Иваново														-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	55,80	-1,8%	59,73	7,0%	59,73	0,0%	71,80	20,2%	71,80	0,0%	-	-	-	-	-	-		
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/28				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/62				Постановление ДЭиТ ИО от 16.10.2020 № 48-т/12 (утратил силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/5)				-	-	-	-		
33	ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»																		
	вид теплоносителя	вода														-	-	-	-
	зона деятельности	г. Иваново														-	-	-	-
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	32,23	-	33,22	3,1%	33,22	0,0%	-	-	-	-	-	-		
	реквизиты документов	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/39				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/15 (утратил силу по постановлению ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-				-	-	-	-		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022				
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
										т/6)								
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИвТБС»)																	
	<i>вид теплоносителя</i>	вода																
	<i>зона деятельности</i>	г.о. Иваново								г. Иваново								
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	27,68 (с 14.08)	-	27,68 (до 22.01) 33,22 (с 22.01)	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
								Постановление ДЭиТ ИО от 14.08.2020 № 35-т/2		Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/20 (до 22.01) Постановление ДЭиТ ИО от 22.01.2021 № 2-т/1 (с 22.01) (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/4)								
36	АО «ИГТСК» (до 2018 - ОАО «ИГТСК»)																	
	<i>вид теплоносителя</i>	вода																
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново																
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	27,60	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/76																
38	ООО «Купол»																	
	<i>вид теплоносителя</i>	вода																
	<i>зона деятельности</i>	от котельной ООО «Альфа»																
	- тарифы на ТН, поставляемый ТСО, владеющей источником ТЭ, на котором производится теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	- тарифы на ТН, поставляемый потребителям, руб./куб.м	25,83	-	31,43	21,7%	27,88	-11,3%	27,88	0,0%	27,88	0,0%	-	-	-	-	-	-	
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/85				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/54				Постановление ДЭиТ ИО от 27.11.2020 № 63-т/5 (утратило силу по								

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
										Постановлению ДЭиТ ИО от 30.06.2021 №27- т/10)							

Таблица 71 – Информация о ценах на теплоноситель в ценовой зоне теплоснабжения «городской округ Иваново» Ивановской области, поставляемый потребителям ЕТО ПАО «Т Плюс» (филиал «Владимирский»), другим теплоснабжающим и теплосетевым организациям в закрытых системах теплоснабжения, рассчитанных в соответствии с Порядком определения цен на период с 01.12.2022г. по 31.12.2023г., (руб./куб.м, без учета НДС)

Наименование группы/ категории потребителей	для потребителей в зоне ЕТО-1 г.о. Иваново ПАО в закрытых системах теплоснабжения
Потребители теплоносителя в закрытых системах теплоснабжения расположенные в зоне деятельности ЕТО ПАО "Т Плюс" на территории г. о. Иваново	с 01.12.2022-31.12.2023
	33,11

В целом по тарифам на теплоноситель в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2022 г. тарифы ежегодно утверждались для 20-27 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на теплоноситель**

- в 2017 г.

- тарифы на теплоноситель впервые установлены для одной новой ТСО:
 - ООО «ИвСтройМатериалы» (одновременно с отменой тарифов ООО «Ивсиликат»);
- тарифы на теплоноситель не утверждены (отменены) для одной ТСО:
 - ООО «Ивсиликат»;
 - ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»

- в 2018 г.

- тарифы на теплоноситель впервые установлены для четырех новых ТСО:
 - ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России;
 - ООО «Энергосервисная компания»;
 - ООО «Купол».
- тарифы на теплоноситель для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).

- в 2019 г.

- тарифы на теплоноситель впервые установлены для четырех новых ТСО:
 - ООО «РесурсЭнерго» (одновременно с отменой тарифов ООО «ИвСтройМатериалы»);
 - ООО «Альфа» (одновременно с отменой тарифов ООО «Импульс»);
 - ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»;
 - ООО «СТС».
- тарифы на тепловую энергию не утверждены (отменены) для пяти ТСО:
 - ООО «ИвСтройМатериалы»;
 - ООО «Импульс»
 - АО «Железобетон»;
 - ООО «Энергосервисная компания»;

- АО «ИГТСК».
- в 2020 г.
 - тарифы на теплоноситель впервые установлены для двух ТСО:
 - ООО «Ивановская областная типография- ИОТ»;
 - ЗАО «ИвТБС».
 - тарифы на теплоноситель для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2021 г.
 - тарифы на теплоноситель впервые установлены для трех ТСО:
 - АО «Железобетон»;
 - АО «ИСМА»;
 - ООО «Энергосервисная компания».
 - тарифы на теплоноситель отменены для пяти ТСО:
 - ООО «Декоративные культуры»;
 - ЗАО «УП ЖКХ»;
 - ООО «Ивановская областная типография - ИОТ»;
 - ЗАО «ИвТБС»;
 - ООО «Купол».
- в 2022 г.
 - тарифы на теплоноситель для новых ТСО нет установлены, для существующих ТСО тариф не был установлен на 2022 г. только для одной организации (ООО «Энергосервисная компания»).
- **Темп рост тарифа**
 - в 2016 г.
 - максимальный рост тарифа в 2016 г. отмечен по организациям:
 - МП «Городской оздоровительный центр» - рост тарифов на 2 п/г на 10,4%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» и ООО «Тепловые системы» - рост тарифов на 2 п/г на 8,1%;
 - ЗАО «ИвТБС» - увеличение тарифов на 7,3%;

- ООО «Альянс-Профи» - рост тарифа на 2 п/г на 5,7%;
- ООО «ТДЛ Энерго» - увеличение тарифов на 2 п/г на 5,4%;
- ООО «Декоративные культуры» - рост тарифа на 2 п/г на 5,2%.
- снижение тарифов в 2016 г. по организациям не отмечено.
- в 2017 г.
 - максимальный рост тарифа в 2017 г. отмечен по организациям:
 - ООО «ТДЛ Энерго» - рост тарифа на 2 п/г на 10,0%;
 - АО «Железобетон» - рост тарифа на 2 п/г на 9,0%;
 - ООО «Декоративные культуры» - рост тарифа на 2 п/г на 8,8%;
 - ООО «Импульс» - увеличение тарифа на 2 п/*г на 8,3%;
 - ООО «Альянс-Профи» - рост тарифа на 2 п/г на 7,6%;
 - ОАО «Ивхимпром» - рост тарифа на 2 п/г на 6,3%;
 - ПАО «Т Плюс» - увеличение тарифов на пар на 2 п/г – на 5,4%.
 - снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифов на 1 п/г на 4,4%;
 - ОАО «Владгазкомпания» - снижение тарифа на 1 п/г на 4,1%;
 - МП «Городской оздоровительный центр» - снижение тарифа на 1 п/г на 2,6%;
 - АО «ИвГТЭ» - снижение тарифов на 1 п/г на 0,4%.
- в 2018 г.
 - максимальный рост тарифа в 2018 г. отмечен по организациям:
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - рост тарифа на 2 п/г на 38,4%;
 - МП «Городской оздоровительный центр» - рост тарифа в паре на 2 п/г на 16,6%;
 - ООО «Импульс» - рост тарифа на 2 п/г на 13,4%;
 - ОАО «Ивановоглавснаб» - рост тарифа на 2 п/г на 12,4%;
 - ООО «ТДЛ Энерго» - рост тарифа на 2 п/г на 10,3%;
 - ПАО «Т Плюс» - увеличение тарифов на пар на 2 п/г на 6,7%;
 - ОАО «Владгазкомпания» - рост тарифа на 2 п/г на 5,3%.
 - снижение тарифов в 2018 г. отмечено по организациям:
 - ЗАО «Новая тепловая компания» и ООО «Тепловые системы» - снижение тарифов на 1 п/г на 13,0%;

- ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифов на 1 п/г на 7,0%;
- ОАО «Ивхимпром» - снижение тарифа на 1 п/г на 0,9%.
- в 2019 г.
 - максимальный рост тарифа в 2019 г. отмечен по организациям:
 - ООО «РесурсЭнерго» - рост тарифа на 2 п/г на 37,6%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - рост тарифа на 2 п/г на 25,7%;
 - ООО «Купол» - рост тарифа на 2 п/г на 21,7%;
 - ООО «Альфа» - рост тарифа на 2 п/г на 21,7%;
 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - рост тарифа на 2 п/г на 7,0%;
 - ОАО «Ивхимпром» - увеличение тарифа на 6,4%;
 - ООО «Тепловые энергетические системы» увеличение тарифа на 2 п/г на 5,2%;
 - снижение тарифов в 2019 г. отмечено по организациям:
 - АО «Владгазкомпания» - снижение тарифа на 1 п/г на 15,8%;
 - ОАО «Ивановоглавснаб» - сокращение тарифа на 1 п/г на 7,5%;
 - ООО «Декоративные культуры» - снижение тарифа на 1 п/г на 3,4%;
 - ЗАО «Управляющее предприятие жилищно-коммунального хозяйства» - снижение тарифа на 1 п/г на 1,8%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» - сокращение тарифа на 1 п/г на 1,2%;
 - ООО «Теплоснаб-2010» - снижение тарифа на 1 п/г на 0,6%;
 - АО «ИвГТЭ» - сокращение тарифа на 1 п/г на 0,1%;
- в 2020 г.
 - максимальный рост тарифа в 2020 г. отмечен по организациям:
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ - рост тарифа на 2 п/г на 19,9%;
 - АО «Ивановоглавснаб» - рост тарифа на 2 п/г на 7,0%.
 - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Альфа» - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
 - ООО «Купол» - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа на 1 п/г на 8,7%;
 - ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа на 1 п/г на 4,0%;

- ОАО «Ивхимпром» - снижение тарифа на 1 п/г на 1,3%.
- в 2021 г.
 - максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
 - ООО «Альфа» - рост тарифа на 2 п/г на 46,6%;
 - ЗАО «ИвТБС» -рост тарифа с 22.01 на 20,0%;
 - ЗАО «Новая тепловая компания» - увеличение тарифа с 01.02 на 19,5%;
 - ООО «Тепловые системы» - рост тарифа на 2 п/г на 17,7%;
 - ОАО «Ивхимпром», ООО «Теплоснаб 2010», ООО «Теплоснаб-2010»-рост тарифа на 2 п/г на 7,8-7,9%;
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - увеличение тарифа на 2 п/г на 5,4%.
 - снижение тарифов в 2021 г. отмечено по организациям:
 - ООО «РесурсЭнерго» - снижение тарифа на 1 п/г на 48,2%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ - снижение тарифа на 1 п/г на 11,3%;
 - АО «Ивановоглавснаб» - снижение тарифа на 1 п/г на 3,6%.
- в 2022 г.
 - максимальный темп роста тарифов на 2 п/г 2022 г. отмечен по организациям:
 - ООО «Тепловые системы» и ЗАО «Новая тепловая компания» - рост тарифа на 2 п/г на 42,1%;
 - ОАО «Владгазкомпания» - рост на 14,4%;
 - ООО «Теплоснаб-2010» - рост на 10,9%;
 - ОАО «Ивхимпром» - рост на 7,8%;
 - ООО «ТДЛ Энерго» - рост на 7,7%;
 - ОАО «Ивановоглавснаб» - рост на 5,8%;
 - ООО «Тепловые энергетические системы» - рост на 5,6%;
 - ПАО «Т Плюс» - рост по одной из зон на 5,4%.
 - снижение тарифа в 2022 г. отмечено по организациям:
 - ООО «Тепловые системы» - снижение тарифа на 1 п/г на 15,1%;
 - ООО «Альфа» - снижение тарифа на 1 п/г на 9,0%;
 - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ – снижение на 5,2%;
 - Северная дирекция по тепловодоснабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» - снижение тарифа на 3,1%.

11.2.4. Утвержденные тарифы на горячее водоснабжение в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)

На территории г. Иваново в период 2016-2022 гг. тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) были установлены для 1-4 организаций (в зависимости от года).

Таблица 72 – Перечень ТСО г. Иваново, для которых были утверждены тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2016-2022 гг.

№	Наименование	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
1	ПАО «Т Плюс»	1	1	1	1	1	1	1
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО «ТЭС»)	0	0	1	1	1	до 01.07	0
29	АО «ГУ ЖКХ»	1	1	0	0	0	0	0
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция» (ЗАО «ИвТБС»)	с 12.02	1	1	1	1	до 01.07	0
36	АО «Ивановская городская теплосетевая компания» (АО "ИГТСК") (до 2018 ОАО «Ивановская городская теплосетевая компания»)	1	1	1	до 01.07	0	0	0
Итого		4	4	4	4	3	3	1

Утвержденные тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) за 2016-2022 гг. представлены в следующих таблицах.

Таблица 73 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2016-2018 гг.

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему у п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему у п/г
1	ПАО «Т Плюс»											
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	Ивановская обл.			
	- потребители											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	25,83	26,40	2,2%	26,40	0,0%	26,86	1,7%	26,86	0,0%	26,86	0,0%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 017,21	1 040,73	2,3%	1 040,73	0,0%	1 067,22	2,5%	1 067,22	0,0%	1 076,38	0,9%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м											
	- население											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	31,69	-	31,69	0,0%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 259,32	-	1 270,13	0,9%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/1				
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО "ТЭС")											
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	г. Иваново в системе теплоснабжения от ПАО «Т Плюс»			
	- потребители											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	31,69	-	31,69	0,0%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 380,10	-	1 408,86	2,1%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	31,69	-	31,69	0,0%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	1 380,10	-	1 408,86	2,1%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	122,21	-	124,09	1,5%
	<i>реквизиты документов</i>	-			-			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-гв/4				
29	АО «ГУ ЖКХ»											
	<i>зона деятельности</i>	от сторонних источников в г. Иваново							-	-	-	-
	- потребители											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	25,83	26,67	3,3%	26,67	0,0%	27,13	1,7%	-	-	-	-
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 715,90	2 827,51	4,1%	2 827,51	0,0%	2 911,10	3,0%	-	-	-	-
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-гв/16			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-гв/21			-				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2016			2017				2018			
		с 01.01.	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему у п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему у п/г
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»	г. Иваново										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- потребители											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	25,83 (с 12.02)	26,40	2,2%	26,40	0,0%	26,86	1,7%	26,86	0,0%	26,86	0,0%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 280,96 (с 12.02)	1 305,46	1,9%	1 305,46	0,0%	1 343,25	2,9%	1 343,25	0,0%	1 343,25	0,0%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	30,48 (с 12.02)	31,15	2,2%	31,15	0,0%	31,69	1,7%	31,69	0,0%	31,69	0,0%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1511,53 (с 12.02)	1 540,44	1,9%	1 540,44	0,0%	1 585,04	2,9%	1 585,04	0,0%	1 585,04	0,0%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	121,97 (с 12.02)	124,39	2,0%	123,84	-0,4%	127,06	2,6%	127,06	0,0%	127,06	0,0%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 12.02.2016 № 69-гв/1			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-гв/4				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-гв/4			
36	АО «ИГТСК» (до 2018 - «ОАО «ИГТСК»)	г. Иваново										
	<i>зона деятельности</i>	г. Иваново										
	- потребители											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	26,01	26,53	2,0%	26,53	0,0%	27,22	2,6%	27,22	0,0%	27,60	1,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 727,83	1 800,38	4,2%	1 800,38	0,0%	1 832,97	1,8%	1 832,97	0,0%	1 895,99	3,4%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население											
	- двухкомпонентный тариф											
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	30,69	31,31	2,0%	31,31	0,0%	32,12	2,6%	32,12	0,0%	32,57	1,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 038,84	2 124,45	4,2%	2 124,45	0,0%	2 162,90	1,8%	2 162,90	0,0%	2 237,27	3,4%
	- однокомпонентный тариф, руб./куб.м	157,15	163,08	3,8%	161,61	-0,9%	164,79	2,0%	164,79	0,0%	170,55	3,5%
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-гв/19			Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-г/3				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-гв/4			

Таблица 74 – Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), утвержденные в г. Иваново на 2019-2022 гг.

№	Наименование	2019				2020				2021				2022					
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г		
1	ПАО «Т Плюс»																		
	<i>зона деятельности</i>	Ивановская обл.										-	-	-	-	-	-		
	- потребители																		
	- двухкомпонентный тариф																		
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	26,86	0,0%	26,86	0,0%	26,86	0,0%	27,68	3,1%	27,68	0,0%	-	-	-	-	-	-		
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 056,74	-1,8%	1 056,74	0,0%	1 056,74	0,0%	1 077,74	2,0%	1 077,74	0,0%	-	-	-	-	-	-		
	- население																		
	- двухкомпонентный тариф																		
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	32,23	1,7%	32,23	0,0%	32,23	0,0%	33,22	3,1%	33,22	0,0%	-	-	-	-	-	-		
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 268,09	-0,2%	1 268,09	0,0%	1 268,09	0,0%	1 293,29	2,0%	1 293,29	0,0%	-	-	-	-	-	-		
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	<i>реквизиты документов</i>	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/33				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/18				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/8 (тарифы утратили силу по постановлению ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/1)				-	-	-	-	-	-
	<i>зона деятельности</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	для потребителей, подключенных к магистральным тепловым сетям ПАО "Т Плюс"		для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО "Т Плюс"					
	- потребители																		
	- двухкомпонентный тариф																		
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,64	7,1%	29,64	0,0%	31,24	5,4%		
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 125,16	4,4%	1 125,16	0,0%	1 249,14	11,0%		
	- население																		
	- двухкомпонентный																		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019		2020		2021		2022									
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г						
	тариф																
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,57	7,1%	35,57	0,0%	37,49	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 350,19	4,4%	1 350,19	0,0%	1 423,10 (льготный)	5,4%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ЗАО "ИВТЭС"		для потребителей, подключенных к тепловым сетям ЗАО "ИВТЭС"			
	- потребители																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,64	7,1%	29,64	0,0%	31,24	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 437,69	33,4%	1 437,69	0,0%	1 575,04	9,6%
	- население																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,57	7,1%	35,57	0,0%	37,49	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 725,23	33,4%	1 725,23	0,0%	1818,39 (льготный)	5,4%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ООО "ТЭС"		для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "ТЭС"			
	- потребители																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,64	7,1%	29,64	0,0%	31,24	5,4%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019		2020		2021		2022									
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г				
	<i>руб./куб.м</i>																
	- компонент на тепловую энергию, <i>руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 312,62	21,8%	1 312,62	0,0%	1 444,43	10,0%
	- население											для потребителей, подключенных к распределительным тепловым сетям ООО "ТЭС" (ул. Лежневская, д. 164а, ул. Лежневская, д. 166а)					
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, <i>руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,01 (льготный)	5,4%	35,01 (льготный)	-	36,90 (льготный)	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, <i>руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 538,56 (льготный)	19,0%	1 538,56 (льготный)	-	1 621,64 (льготный)	5,4%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), <i>руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	для потребителей по адресу: г. Иваново, ул. 3-я Южная, 4А			
	- население																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, <i>руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,57	-	37,49	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, <i>руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 350,19 (льготный)	-	1 423,10 (льготный)	5,4%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), <i>руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО "Т Плюс", ЗАО "ИвТЭС", ООО "ТЭС", ООО "Энергосервисная компания", ООО "Энергосетьком", ООО "Ивановская областная типография - ИОТ"					
	- потребители																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, <i>руб./куб.м</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,64	7,1%	29,64	0,0%	31,24	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, <i>руб./Гкал</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 794,17	66,5%	1 794,17	0,0%	1 873,81	4,4%
	- население																
	- двухкомпонентный тариф																

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022			
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,57	7,1%	35,57	0,0%	37,49	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 153,00	66,5%	2 153,00	0,0%	2 132,35 (льготный)	-1,0%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/1		Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-гв/2			
	зона деятельности	-	-	-	-	-	-	-	-	-	для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "Энергосервисная компания"						
	- потребители																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,64	-	31,24	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 272,19	-	1 426,98	12,2%
	- население																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35,57 (с 23.09)	-	35,57	-	37,49	5,4%
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1526,63(с 23.09)	-	1 526,63	-	1 609,07 (льготный)	5,4%
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Постановление ДЭиТ ИО от 23.09.2021 № 39-т/1		Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2021 № 58-гв/2			
4	ООО «Тепловые энергетические системы» (ООО "ТЭС")																
	зона деятельности	г. Иваново в системе теплоснабжения от ПАО «Т Плюс»										-	-	-	-	-	-
	- потребители																
	- двухкомпонентный тариф																
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,69	0,0%	32,23	1,7%	32,23	0,0%	33,22	3,1%	33,22	0,0%	-	-	-	-	-	-
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 408,86	0,0%	1 437,07	2,0%	1 383,41	-3,7%	1 459,73	5,5%	1 459,73	0,0%	-	-	-	-	-	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019				2020				2021				2022				
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	
	<i>руб./Гкал</i>																	
	- население																	
	- двухкомпонентный тариф																	
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,69	0,0%	32,23	1,7%	32,23	0,0%	33,22	3,1%	33,22	0,0%	-	-	-	-	-	-	
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 408,86	0,0%	1 437,07	2,0%	1 383,41	-3,7%	1 459,73	5,5%	1 459,73	0,0%	-	-	-	-	-	-	
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	124,09	0,0%	126,48	1,9%	122,40	-3,2%	128,39	4,9%	128,39	0,0%	-	-	-	-	-	-	
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-гв/2				Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-гв/2				Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-гв/2 (утратил силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 22.01.2021 №2-т/1)				-	-	-	-	-
35	ЗАО «Ивановская тепловая блок-станция»																	
	зона деятельности	г. Иваново																
	- потребители																	
	- двухкомпонентный тариф																	
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	26,86	0,0%	26,86	0,0%	26,86	0,0%	27,68	3,1%	27,68	(33,22 с 22.01)	-	(20,0% с 22.01)	-	-	-	-	
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 343,25	0,0%	1 376,82	2,5%	1 344,40	-2,4%	1 365,43	1,6%	1 365,43	(1 605,85 с 22.01)	-	(17,6% с 22.01)	-	-	-	-	
	- население																	
	- двухкомпонентный тариф																	
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	32,23	1,7%	32,23	0,0%	32,23	0,0%	33,22	3,1%	33,22	(33,22 с 22.01)	-	-	-	-	-	-	
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 611,90	1,7%	1 652,18	2,5%	1 613,28	-2,4%	1 638,52	1,6%	1 638,52	(1 605,85 с 22.01)	-	(-2,0% с 22.01)	-	-	-	-	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

№	Наименование	2019		2020		2021		2022										
		с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г	с 01.01.	рост к предыдущему п/г	с 01.07.	рост к предыдущему п/г									
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	129,22	1,7%	131,64	1,9%	129,35	-1,7%	131,86	1,9%	22,01	131,86 (129,89 с 22.01)	- (-1,5% с 22.01)	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-гв/2		Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-гв/2		Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-гв/2, (Постановление ДЭиТ ИО от 22.01.2021 № 2-т/1 (утратило силу по Постановлению ДЭиТ ИО от 30.06.2021 № 27-т/4)												
36	АО «ИГТСК» (до 2018 - «ОАО «ИГТСК»)																	
	зона деятельности	г. Иваново		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- потребители																	
	- двухкомпонентный тариф																	
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	27,60	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 895,99	0,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- население																	
	- двухкомпонентный тариф																	
	- компонент на теплоноситель, руб./куб.м	33,12	1,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 275,19	1,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	- однокомпонентный тариф (с НДС), руб./куб.м	173,44	1,7%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	реквизиты документов	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-гв/2		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Тарифы на горячую воду в виде формулы двухкомпонентного тарифа в закрытых системах горячего водоснабжения в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Формула двухкомпонентного тарифа	
		Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023
1.	ПАО «Т Плюс», за исключением системы теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т», АО «Владгазкомпания», котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России		
	потребители, за исключением населения (без учета НДС)	21,17	$T_i^{ТЭ}$ **
	население (с учетом НДС) *	25,40	$T_i^{ТЭ}$ **
2.	ПАО «Т Плюс», в системах теплоснабжения котельных ООО «ТЭС», МП «ГОЦ», ООО «Август Т» (мкр. Видный), ООО «Август Т» (ул. Кузнецова)		
	потребители, за исключением населения (без учета НДС)	25,40	$T_i^{ТЭ}$ **
	население (с учетом НДС) *	30,48	$T_i^{ТЭ}$ **
3.	ПАО «Т Плюс», в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (мкр. Новая Ильинка)		
	потребители, за исключением населения (без учета НДС)	21,17	$T_i^{ТЭ}$ **
	население (с учетом НДС) *	25,40	$T_i^{ТЭ}$ **
4.	ПАО «Т Плюс», в системе теплоснабжения котельной АО «Владгазкомпания» (ул. Революционная, д. 26 корп. 1)		
	потребители, за исключением населения (без учета НДС)	21,17	$T_i^{ТЭ}$ **
	население (с учетом НДС) *	25,40	$T_i^{ТЭ}$ **
5.	ПАО «Т Плюс», в системе теплоснабжения котельной №10 ФГБУ ЦЖКУ Минобороны России		
	потребители, за исключением населения (без учета НДС)	59,44	$T_i^{ТЭ}$ **
	население (с учетом НДС) *	45,91 ¹ ***	$T_i^{ТЭ}$ **
6.	ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России		
	потребители, за исключением населения (без учета НДС)	21,17	$T_i^{ТЭ}$ **
	население (с учетом НДС) *	25,40	$T_i^{ТЭ}$ **

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** $T_i^{ТЭ}$ - цена на тепловую энергию ($T_i^{ТЭ}$), поставляемую потребителям, определяемая соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию, утвержденной постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 № 51-т/8 «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год».

*** льготный компонент для населения.

¹ Льготный компонент на холодную воду без НДС – 38,26 руб./м³

Тарифы на горячую воду в виде формулы двухкомпонентного тарифа в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в ценовой зоне теплоснабжения – муниципальное образование городской округ Иваново Ивановской области

№ п/п	Наименование единой теплоснабжающей организации	Формула двухкомпонентного тарифа	
		Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал
		с 01.12.2022 по 31.12.2023	с 01.12.2022 по 31.12.2023
Потребители, за исключением населения (без учета НДС)			
1.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс»	32,90	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
2.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТЭС»	32,90	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
3.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС»	32,90	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
4.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	32,90	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
5.	ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТЭС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»	32,90	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **

Население (с учетом НДС) *			
6.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО «Т Плюс»	39,48	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
7.	ПАО «Т Плюс», для потребителей по адресу: г. Иваново, ул.3-я Южная, 4А	39,48	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
8.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТЭС»	39,48	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
9.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «ТЭС» по адресам: г. Иваново, ул.Лежневская, д.164а, 166а	39,48	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
10.	ПАО «Т Плюс», для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО «Энергосервисная компания»	39,48	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **
11.	ПАО «Т Плюс», за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО «Т Плюс», ЗАО «ИвТЭС», ООО «ТЭС», ООО «Энергосервисная компания», ООО «Энергосетьком», ООО «Ивановская областная типография – ИОТ»	39,48	Числовое значение определяется единой теплоснабжающей организацией равным цене на тепловую энергию (мощность), определенной соглашением сторон договора теплоснабжения, но не выше предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность), утвержденного органом регулирования **

Примечание. Тарифы на теплоноситель для ПАО «Т Плюс» установлены в приложении 5 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2022 № 52-т/4.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

** Предельные уровни цены на тепловую энергию утверждены постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 18.11.2022 № 51-т/8 «Об утверждении предельного уровня цены на тепловую энергию (мощность) в ценовой зоне теплоснабжения - муниципальном образовании городской округ Иваново Ивановской области на 2023 год».

Таблица 75 – Информация об утвержденных тарифах на горячую воду (с использованием открытых систем теплоснабжения) для потребителей Ивановской области на 2023 год

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	ИНН	без НДС / с учетом НДС	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф
г. Иваново	ПАО "Т Плюс" (филиал "Владимирский") (на территории Ивановской области)	6315376946		для потребителей, подключенных к тепловым сетям ПАО "Т Плюс"				от 28.11.2022 № 55-гв/2 Постановлением от 18.11.2022 № 51-т/8 Департаментом установлен предельный (максимальный) уровень цены на тепловую энергию на 2023 год. В данной таблице указан компонент на тепловую энергию в рамках предельного уровня цены на тепловую энергию, применяемый в счетах-фактурах и квитанциях потребителям согласно "Ценовому меню ЕТО ПАО Т Плюс (г. Иваново) на 2023 год", размещенному на официальном сайте ПАО "Т Плюс" https://www.tplusgroup.ru в разделе "География - Владимирский филиал - Клиентам-Альтернативная котельная" или по ссылке https://www.tplusgroup.ru/org/vladimir/clients/alternativn

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	ИНН	без НДС / с учетом НДС	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф (аја-kotelnaја/)
				Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
			без НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,24	32,90	105,3	
			без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 185,92	1 316,37	111,0	
				Двухкомпонентный тариф для населения				
			с НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	37,49	39,48	105,3	
			с НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 423,10	1 579,64	111,0	
				для потребителей по адресу: г. Иваново, ул. 3-я Южная, 4А				
				Двухкомпонентный тариф для населения				
			с НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	37,49	39,48	105,3	
			с НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 423,10	1 579,64	111,0	
				для потребителей, поставка тепловой энергии которым осуществляется с использованием тепловых сетей ПАО «Т Плюс», до 28.12.2021г. находившихся в эксплуатации у ЗАО «ИвТЭС»				
				Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
			без НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,24	32,90	105,3	
			без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 515,33	1 682,02	111,0	
				Двухкомпонентный тариф для населения				
			с НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	37,49	39,48	105,3	

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	ИНН	без НДС / с учетом НДС	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф
			с НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 818,40	2 018,42	111,0	
				для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "ТЭС"				
				Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
			без НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,24	32,90	105,3	
			без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 383,50	1 535,69	111,0	
				Двухкомпонентный тариф для населения (для домов по ул. Лежневская, 164а, 166а)				
			с НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	36,90	39,48	107,0	
			с НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 621,64	1 800,02	111,0	
				для потребителей, подключенных к тепловым сетям ООО "Энергосервисная компания"				
				Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
			без НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,24	32,90	105,3	
			без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 340,89	1 488,39	111,0	
				Двухкомпонентный тариф для населения				
			с НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	37,49	39,48	105,3	
			с НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 609,07	1 786,07	111,0	
				за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО "Т Плюс", ЗАО "ИвТБС", ООО "ТЭС", ООО "Энергосервисная компания", ООО "Энергосетьком", ООО "Ивановская областная типография - ИОТ"				

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Городской округ/ муниципальный район	Наименование организации	ИНН	без НДС / с учетом НДС	Вид тарифа	Тариф на горячую воду на 30.11.2022	Тариф на горячую воду на 2023 год *	Рост, %	Реквизиты постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области, которым утвержден тариф
				Двухкомпонентный тариф для прочих и бюджетных потребителей				
			без НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	31,24	32,90	105,3	
			без НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 794,17	1 955,65	109,0	
				Двухкомпонентный тариф для населения				
			с НДС	компонент на теплоноситель, руб./куб.м	37,49	39,48	105,3	
			с НДС	компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 153,00	2 346,78	109,0	

В целом по тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в г. Иваново можно сделать следующие выводы, что за период 2016-2022 г. тарифы ежегодно утверждались для 1-4 организаций (в зависимости от года), при этом отмечены следующие изменения:

- **Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

- в 2017 г.
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2018 г.
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) установлены для одной новой организации (ООО «Тепловые энергетические системы»).
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для одной ТСО (АО «ГУ ЖКХ»).
- в 2019 г.
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались.
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для одной ТСО (АО «ИГТСК»).
- в 2020 г.
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу).
- в 2021 г.

- тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались.
- тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) не утверждены (утратили силу) для двух ТСО:
 - ООО «ТЭС»;
 - ЗАО «ИвТБС».
- в 2022 г.
 - тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для новых организаций не устанавливались, для действующих организаций не отменялись (не теряли силу). Единственной организацией, для которой установлены тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения на 2022 г., является ПАО «Т Плюс».
- **Темп роста тарифа**
 - в 2016 г.
 - максимальный рост тарифа в 2016 г. в части компонента на теплоноситель не превышает 3,3%, компонента на тепловую энергию – в пределах 4,2%, однокомпонентного тарифа – не более 3,8%;
 - снижение тарифов в 2016 г. не отмечено.
 - в 2017 г.
 - максимальный рост тарифа на 2 п/г 2017 г. в части компонента на теплоноситель не превышает 2,6%, компонента на тепловую энергию – в пределах 3,0%, однокомпонентного тарифа – не более 2,6%;
 - снижение тарифов в 2017 г. отмечено по организациям:
 - АО «Ивановская тепловая блок-станция» - снижение однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 0,4%;
 - ОАО «ИГТСК» - снижение однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 0,9%.

- в 2018 г.
 - максимальный рост тарифа на 2 п/г 2018 г. отмечен по АО «ИГТСК»: в части компонента на теплоноситель не превышает 1,7%, компонента на тепловую энергию – в пределах 2,5%, однокомпонентного тарифа – не более 1,9%;
 - снижение тарифов в 2018 г. отмечено не было.
- в 2019 г.
 - максимальный рост тарифа на 2 п/г 2019 г. в части компонента на теплоноситель не превышает 1,4%, компонента на тепловую энергию – в пределах 3,4%, однокомпонентного тарифа – не более 3,5%;
 - снижение тарифов в 2019 г. отмечено по одной организациям:
 - ПАО «Т Плюс» - снижение компонента на тепловую энергию на 1 п/г на 1,8%, компонента на тепловую энергию для населения на 1 п/г на 0,2%,
- в 2020 г.
 - максимальный рост тарифа на 2 п/г 2020 г. по большинству организаций в части компонента на теплоноситель не превышает 3,1%, компонента на тепловую энергию – в пределах 2,0%, однокомпонентного тарифа – не более 1,9%, но по одной организации отмечен больший рост:
 - ООО «ТЭС» - рост компонента на теплоноситель 3,1%, компонента на тепловую энергию на 2 п/г на 5,5%, однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 4,9%.
 - снижение тарифов в 2020 г. отмечено по организациям:
 - ООО «ТЭС»- снижение компонента на тепловую энергию на 1 п/г на 3,7%, однокомпонентного тарифа для населения на 2 п/г на 3,2%;
 - АО «ИвТБС» снижение компонента на тепловую энергию на 1 п/г на 2,4%, однокомпонентного тарифа для населения на 1 п/г на 1,7%.
- в 2021 г.
 - с 01.07.2021 г. произошло разделение единой зоны действия тарифов ПАО «Т Плюс» на горячую воду на составляющие, что привело в зонах к значительным изменениям тарифов относительно тарифов единой зоны.
 - максимальный рост тарифа в 2021 г. отмечен по организациям:
 - с 22.01 – АО «ИвТБС» - для потребителей (кроме населения) рост компонента на теплоноситель- на 20,0%, компонента на тепловую энергию на 17,6%,

- на 2 п/г ПАО «Т Плюс» - по большинству зон компонент на тепловую энергию возрастает на 7,1%, рост компонента на теплоноситель - на варьируется от 4,4% до 66,5%.
 - снижение тарифов в 2021 г. отмечено по одной организации:
 - с 22.01 - АО «ИвТБС» - для населения снижение компонента на тепловую энергию на 2,0%, однокомпонентного тарифа - на 1,5%.
- в 2022 г.
 - максимальный рост тарифа на 2 п/г 2022 г. отмечен по единственной организации, имеющей действующие тарифы на горячую воду:
 - компонент на теплоноситель по всем зонам и видам потребителей возрастает на 5,4%;
 - рост компонента на тепловую энергию для потребителей по всем зонам кроме одной составляет от 9,6% до 12,2% при этом для населения темп льготного роста компонента составляет 5,4%.
 - снижение тарифов в 2022 г. отмечено по одной зоне деятельности организации:
 - в зоне «за исключением потребителей, подключенных к сетям ПАО "Т Плюс", ЗАО "ИвТБС", ООО "ТЭС", ООО "Энергосервисная компания", ООО "Энергосетьком", ООО "Ивановская областная типография - ИОТ"» - для населения снижение компонента на тепловую энергию составляет 1,0%.

Однокомпонентные тарифы для ПАО «Т Плюс» не установлены.

11.3. Описание структуры тарифов, установленных на момент разработки схемы теплоснабжения

Данные о структуре тарифов на тепловую энергию (услуги по передаче тепловой энергии) установленных (скорректированных) на 2022 г. сформированы на основе данных, предоставленных регулирующим органом Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области).

Таблица 76 – Структура тарифов в сфере теплоснабжения в г. Иваново на 2022 г.

Наименование	Ед. изм.	1		1		2		3		4		5		6	
		ПАО «Т Плюс»		ПАО «Т Плюс»		АО «ИвГТЭ»		МП «ГОЦ»		ООО «ТЭС»		АО «Водоканал»		ЗАО «НТК»	
		отпуск ТЭ с коллекторов (в составе тарифа поставки)		передача ТЭ (в составе тарифа поставки)		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ	
		на коллекторах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 (поставка в Ивановском МР от своих сетей)		по сетям ПАО «Т Плюс»		от собственных котельных		-		от собственных котельных		кот. №21 г. Иваново		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	2 201,52	-	2 015,26	-	218,781	-	2,227	-	18,512	-	3,344	-	2,388	-
Операционные расходы (подконтрольные)	тыс. руб.	271 488	13%	94 672	22%	172 331	39%	1 229	24%	9 394	20%	1 361	20%	1 209	27%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	125 305	6%	102 556	24%	66 828	15%	1 042	20%	8 218	17%	1 492	22%	278	6%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	5 437	0%	33	0%	411	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Арендная плата	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	5 820	12%	-	0%	-	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	17 760	1%	8 754	2%	110	0%	-	0%	478	1%	164	2%	3	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	42 564	2%	13 245	3%	45 325	10%	348	7%	1 920	4%	133	2%	221	5%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	58 170	3%	80 354	18%	15 910	4%	643	13%	-	0%	1 192	18%	10	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	1 375	0%	170	0%	331	0%	51	1%	-	0%	2	0%	45	1%
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на покупку энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 779 971	85%	245 773	57%	214 177	49%	2 805	55%	23 467	50%	2 959	44%	2 900	64%
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 773 905	84%	0	0%	182 212	42%	2 308	45%	18 230	39%	2 729	41%	2 618	58%
Электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	5 800	0%	39 303	9%	30 455	7%	488	10%	5 227	11%	226	3%	231	5%
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-	0%	178 837	41%	557	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Вода на технологические цели	тыс. руб.	266	0%	42	0%	215	0%	5	0%	5	0%	2	0%	1	0%
Теплоноситель	тыс. руб.	-	0%	27 590	6%	738	0%	-	0%	0	0%	0	0%	42	1%
Водоотведение	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	4	0%	4	0%	2	0%	8	0%
Прибыль	тыс. руб.	25 641	1%	12 509	3%	14 853	3%	0	0%	4 277	9%	164	2%	88	2%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	Ед. изм.	1		1		2		3		4		5		6	
		ПАО «Т Плюс»		ПАО «Т Плюс»		АО «ИвГТЭ»		МП «ГОЦ»		ООО «ТЭС»		АО «Водоканал»		ЗАО «НТК»	
		отпуск ТЭ с коллекторов (в составе тарифа поставки)		передача ТЭ (в составе тарифа поставки)		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ	
		на коллекторах ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 (поставка в Ивановском МР от своих сетей)		по сетям ПАО «Т Плюс»		от собственных котельных		-		от собственных котельных		кот. №21 г. Иваново		-	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	20 143	1%	11 829	3%	13 528	3%	-	0%	1 142	2%	154	2%	88	2%
Нормативная прибыль	тыс. руб.	5 498	0%	681	0%	1 324	0%	-	0%	3 134	7%	10	0%	-	0%
Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-97 352	-5%	-20 769	-5%	-13 696	-3%	0	0%	1 880	4%	815	12%	26	1%
Размер корректировки необходимой валовой выручки в связи с исключением экономически необоснованных доходов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	-17 302	-4%	-600	-12%	0	0%	-92	-1%	-1	0%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 105 053	100%	434 742	100%	437 190	100%	5 103	100%	47 235	100%	6 700	100%	4 500	100%
Среднеотпускной тариф	руб./Гкал.	956	-	216	-	1 998	-	2 292	-	2 552	-	2 004	-	1 884	-
Установленный тариф с коллекторов															
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	921	-	-	-	1 998	-	2 292	-	2 527	-	1 986	-	-	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	1 006	-	-	-	1 998	-	2 292	-	2 581	-	2 024	-	-	-
Установленный тариф из тепловой сети															
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	1 125	-	1 125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 799	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	1 249	-	1 249	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 946	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	7		8.1		9		10		11	
		ООО «ТДЛ Энерго»		ООО «Альфа»		ООО «Альянс-Профи»		ООО «ИЭК-1»		АО «Железобетон»	
		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ	
		-		кот. по ул. Революционная, 78Г		-		кот. пер. Гаражный, д.4		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	32,191	-	25,308	-	17,091	-	1,620	-	11,085	-
Операционные расходы (подконтрольные)	тыс. руб.	27 210	35%	13 342	27%	18 245	37%	1 370	31%	4 309	21%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 339	7%	3 573	7%	4 375	9%	616	14%	991	5%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	0%	-	0%	30	0%	-	0%	-	0%
Арендная плата	тыс. руб.	12	0%	-	0%	1 246	3%	-	0%	-	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	181	0%	7	0%	15	0%	71	2%	-	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 076	7%	3 074	6%	2 528	5%	297	7%	512	3%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	70	0%	-	0%	61	0%	248	6%	476	2%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	-	0%	492	1%	494	1%	-	0%	3	0%
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на покупку энергетических ресурсов	тыс. руб.	40 262	52%	30 330	62%	27 623	56%	1 966	45%	14 608	72%
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	30 323	39%	26 490	54%	20 103	41%	1 377	31%	10 461	51%
Электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	8 823	11%	3 796	8%	7 034	14%	588	13%	3 867	19%
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Вода на технологические цели	тыс. руб.	20	0%	7	0%	57	0%	0,3	0%	28	0%
Теплоноситель	тыс. руб.	944	1%	32	0%	429	1%	-	0%	193	1%
Водоотведение	тыс. руб.	153	0%	5	5%	-	5%	-	5%	60	5%
Прибыль	тыс. руб.	2 124	3%	1 231	3%	1 486	3%	129	3%	517	3%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 124	3%	1 038	2%	1 486	3%	129	3%	507	2%
Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	0%	193	0%	-	0%	-	0%	10	0%
Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	716	1%	0	0%	0	0%	0	0%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	Ед. изм.	7		8.1		9		10		11	
		ООО «ТДЛ Энерго»		ООО «Альфа»		ООО «Альянс-Профи»		ООО «ИЭК-1»		АО «Железобетон»	
		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ	
		-		кот. по ул. Революционная, 78Г		-		кот. пер. Гаражный, д.4		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	2 847	4%	0	0%	-2 303	-5%	291	7%	0	0%
Размер корректировки необходимой валовой выручки в связи с исключением экономически необоснованных доходов	тыс. руб.	-505	-1%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	77 278	100%	49 192	100%	49 425	100%	4 373	100%	20 424	100%
Среднеотпускной тариф	руб./Гкал.	2 401	-	1 944	-	2 892	-	2 699	-	1 843	-
Установленный тариф с коллекторов											
тариф на 1 п/Г	руб./Гкал.	-	-	1 922	-	-	-	2 660	-	-	-
тариф на 2 п/Г	руб./Гкал.	-	-	1 971	-	-	-	2 752	-	-	-
Установленный тариф из тепловой сети											
тариф на 1 п/Г	руб./Гкал.	2 373	-	-	-	2 853	-	-	-	1 798	-
тариф на 2 п/Г	руб./Гкал.	2 441	-	-	-	2 949	-	-	-	1 861	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	12						13		14	
		ООО «Август Т»						АО «ПСК»		АО «Газпромнефть-Терминал»	
		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ	
		кот. по ул. Дюковская, д. 25, стр. 1		кот. по ул. Кузнецова, д. 67Б		кот. в мкр. Видный, д. 4/1		-		ул. 4-я Завокзальная, д. 40/6	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	1,428	-	2,530	-	4,464	-	24,176	-	0,719	-
Операционные расходы (подконтрольные)	тыс. руб.	1 056	31%	1 615	29%	1 770	18%	6 883	18%	373	26%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	588	17%	976	17%	2 595	26%	1 798	5%	33	2%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Арендная плата	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	7	0%	7	0%	-	0%	212	1%	0,01	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	111	3%	197	4%	254	3%	1 493	4%	33	2%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	367	11%	611	11%	1 992	20%	93	0%	-	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	103	3%	168	3%	350	3%	-	0%	-	0%
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на покупку энергетических ресурсов	тыс. руб.	1 871	55%	2 937	53%	5 433	54%	28 610	74%	954	67%
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	1 446	42%	2 558	46%	4 528	45%	22 179	58%	740	52%
Электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	425	12%	379	7%	905	9%	5 956	15%	212	15%
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Вода на технологические цели	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	266	1%	2	0%
Теплоноситель	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Водоотведение	тыс. руб.	-	5%	-	5%	-	5%	210	5%	1	5%
Прибыль	тыс. руб.	103	3%	149	3%	263	3%	809	2%	31	2%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	103	3%	149	3%	263	3%	809	2%	31	2%
Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	Ед. изм.	12						13		14	
		ООО «Август Т»						АО «ПСК»		АО «Газпромнефть-Терминал»	
		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ	
		кот. по ул. Дюковская, д. 25, стр. 1		кот. по ул. Кузнецова, д. 67Б		кот. в мкр. Видный, д. 4/1		-		ул. 4-я Завокзальная, д. 40/6	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	1,428	-	2,530	-	4,464	-	24,176	-	0,719	-
Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	-117	-3%	0	0%	0	0%	375	1%	42	3%
Размер корректировки необходимой валовой выручки в связи с исключением экономически необоснованных доходов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 421	100%	5 591	100%	10 061	100%	38 475	100%	1 433	100%
Среднеотпускной тариф	руб./Гкал.	2 396	-	2 210	-	2 254	-	-	-	1 994	-
Установленный тариф с коллекторов											
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	2 396	-	2 155	-	2 187	-	-	-	-	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	2 396	-	2 270	-	2 321	-	-	-	-	-
Установленный тариф из тепловой сети											
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	1 810	-	1 994	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	1 842	-	1 994	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	15.1				16		17		18		19	
		АО "Владгазкомпания»				ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»		АО «Ивановоглавснаб»		АО «ИСК»		АО «Ивхимпром»	
		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ	
		кот. в мкр Новая Ильинка, д. 8, стр. 1		кот. по ул. Революционная, д. 26, кор. 1, сооруж. 1		-		-		-		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	3,516	-	1,980	-	8,869	-	10,579	-	9,880	-	18,796	-
Операционные расходы (подконтрольные)	тыс. руб.	1 963	26%	907	22%	2 984	18%	6 930	30%	9 790	38%	13 327	23%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 132	15%	1 118	28%	714	4%	1 247	5%	1 231	5%	2 083	4%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	1	0%	0	0%	-	0%	-	0%	25	0%	-	0%
Арендная плата	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	62	1%	79	2%	11	0%	305	1%	27	0%	114	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	236	3%	126	3%	608	4%	875	4%	1 029	4%	1 521	3%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	833	11%	913	22%	96	1%	59	0%	150	1%	312	1%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	8	0%	-	0%	136	0%
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на покупку энергетических ресурсов	тыс. руб.	4 189	56%	1 923	47%	12 041	71%	14 346	61%	12 526	48%	39 842	68%
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	3 213	43%	1 731	43%	8 549	51%	9 674	41%	9 133	35%	35 300	60%
Электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	973	13%	193	5%	3 373	20%	4 362	19%	3 285	13%	3 522	6%
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Вода на технологические цели	тыс. руб.	3	0%	0,03	0%	67	0%	18	0%	17	0%	19	0%
Теплоноситель	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	257	1%	92	0%	872	1%
Водоотведение	тыс. руб.	0	5%	0	5%	53	5%	34	5%	-	5%	129	5%
Прибыль	тыс. руб.	204	3%	111	3%	360	2%	673	3%	721	3%	1 543	3%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	204	3%	111	3%	360	2%	642	3%	721	3%	998	2%
Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	31	0%	-	0%	545	1%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	Ед. изм.	15.1				16		17		18		19	
		АО "Владгазкомпания»				ИБХР ФКУ «ЦОУМТС МВД России»		АО «Ивановоглавснаб»		АО «ИСК»		АО «Ивхимпром»	
		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ	
		кот. в мкр Новая Ильинка, д. 8, стр. 1		кот. по ул. Революционная, д. 26, кор. 1, сооруж. 1		-		-		-		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	752	4%	264	1%	1 653	6%	1 676	3%
Размер корректировки необходимой валовой выручки в связи с исключением экономически необоснованных доходов	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	-80	0%	0	0%	0	0%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 487	100%	4 060	100%	16 851	100%	23 380	100%	25 921	100%	58 470	100%
Среднеотпускной тариф	руб./Гкал.	2 130	-	2 050	-	1 900	-	-	-	2 624	-	-	-
Установленный тариф с коллекторов													
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	-	-	2 028	-	-	-	-	-	-	-	-	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	-	-	2 073	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Установленный тариф из тепловой сети													
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	2 083	-	-	-	1 871	-	2 803	-	2 586	-	1 581	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	2 184	-	-	-	1 937	-	2 875	-	2 673	-	1 597	-

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	20		21		22		23		24.1.1		25		26.1	
		ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»		АО «ИСМА»		ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России		ООО «СТС»		ООО «РесурсЭнерго»		Северная дирекция по тепловодо-снабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодо-снабжению – филиала ОАО «РЖД»		ООО «Гринвилль Тепло»	
		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ						Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ	
		-		-		-		-		-		кот. локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	24,099	-	6,784	-	7,992	-	5,973	-	12,576	-	51,450	-	2,109	-
Операционные расходы (подконтрольные)	тыс. руб.	12 521	28%	3 652	24%	1 171	11%	6 590	41%	15 604	20%	14 995	19%	1 282	29%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 707	11%	2 430	16%	1 726	17%	996	6%	3 380	4%	4 695	6%	513	12%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	228	0%	-	0%
Арендная плата	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	70	0%	128	0%	-	0%	222	5%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	903	2%	222	1%	-	0%	7	0%	8	0%	140	0%	-	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 888	6%	885	6%	-	0%	889	5%	2 827	4%	2 628	3%	248	6%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	916	2%	1 323	9%	1 726	17%	31	0%	323	0%	1 699	2%	-	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	96	0%	-	0%	44	1%
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на покупку энергетических ресурсов	тыс. руб.	25 905	58%	8 421	56%	7 921	77%	7 320	45%	55 878	73%	57 223	73%	2 590	59%
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	21 018	47%	6 333	42%	7 080	68%	5 435	33%	47 297	62%	45 247	58%	2 299	52%
Электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	4 788	11%	2 057	14%	826	8%	1 858	11%	7 792	10%	11 139	14%	290	7%
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%		
Вода на технологические цели	тыс. руб.	61	0%	20	0%	8	0%	19	0%	57	0%	17	0%		

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	Ед. изм.	20		21		22		23		24.1.1		25		26.1	
		ФГБОУ ВПО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина»		АО «ИСМА»		ФГБОУ ВО Ивановская пожарно-спасательная академия ГПС МЧС России		ООО «СТС»		ООО «РесурсЭнерго»		Северная дирекция по тепловодо-снабжению – структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодо-снабжению – филиала ОАО «РЖД»		ООО «Гринвилль Тепло»	
		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ						Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ	
		-		-		-		-		-		кот. локомотивного депо ст. Иваново-Сортировочная		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Теплоноситель	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	510	1%	820	1%		
Водоотведение	тыс. руб.	39	5%	11	5%	6	5%	8	5%	221	5%	-	5%		
Прибыль	тыс. руб.	1 106	2%	409	3%	187	2%	474	3%	1 760	2%	1 583	2%	0	0%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 106	2%	409	3%	187	2%	474	3%	1 378	2%	1 583	2%	-	0%
Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	382	0%	-	0%	-	0%
Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	1 662	4%	217	1%	3	0%	853	5%	0	0%	0	0%	0	0%
Размер корректировки необходимой валовой выручки в связи с исключением экономически необоснованных доходов	тыс. руб.	-1 296	-3%	0	0%	-666	-6%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	44 605	100%	15 128	100%	10 343	100%	16 234	100%	76 622	100%	78 496	100%	4 385	100%
Среднеотпускной тариф	руб./Гкал.	1 851	-	2 230	-	1 294	-	-	-	-	-	1 526	-	2 079	-
Установленный тариф с коллекторов															
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	2 236	-	-	-	1 508	-	-	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	2 304	-	-	-	1 548	-	-	-
Установленный тариф из тепловой сети															
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	1 824	-	2 191	-	1 270	-	2 658	-	1 501	-	-	-	2 039	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	1 882	-	2 277	-	1 338	-	2 696	-	1 556	-	-	-	2 150	-

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Продолжение таблицы

Наименование	Ед. изм.	27		28				29.1				30		39	
		ООО «Теплоснаб-2010»		ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)				ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				ООО «Тепловые системы»		ООО «Квартал»	
		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ	
		-		кот. по ул. Суздальская, д. 36		кот. в г. Иваново на ПС «Ивановская-1»		кот. №№ 10, 11, 33		кот. в м. Балино (№42)		-		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Отпуск тепловой энергии	тыс. Гкал.	25,926	-	0,687	-	0,321	-	13,374	-	14,822	-	2,993	-	1,923	-
Операционные расходы (подконтрольные)	тыс. руб.	13 556	27%	675	35%	7	0%	9 064	32%	5 862	24%	2 036	24%	601	10%
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 114	8%	221	11%	1	0%	2 098	7%	1 230	5%	493	6%	151	3%
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	100	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Арендная плата	тыс. руб.	9	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	369	1%	78	4%	-	0%	57	0%	13	0%	21	0%	-	0%
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 917	4%	88	5%	1	0%	2 041	7%	1 217	5%	366	4%	93	2%
Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 719	3%	54	3%	-	0%	-	0%	-	0%	24	0%	-	0%
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	83	1%	58	1%
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Расходы на покупку энергетических ресурсов	тыс. руб.	30 958	62%	980	51%	1 994	98%	17 091	60%	17 270	71%	5 992	70%	4 938	85%
Топливо на технологические цели	тыс. руб.	25 179	51%	606	31%	1 900	94%	13 592	47%	13 221	55%	-	0%	-	0%
Электрическая энергия на технологические цели	тыс. руб.	5 324	11%	374	19%	93	5%	3 364	12%	3 868	16%	998	12%	1 033	18%
Покупная тепловая энергия	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	4 993	59%	3 902	67%
Вода на технологические цели	тыс. руб.	45	0%	0,1	0%	0,04	0%	43	0%	5	0%	-	0%	-	0%
Теплоноситель	тыс. руб.	409	1%	-	0%	-	0%	69	0%	157	1%	1	0%	3	0%
Водоотведение	тыс. руб.	-	5%	-	5%	-	5%	24	5%	20	5%	-	5%	-	5%
Прибыль	тыс. руб.	1 172	2%	63	3%	5	0%	0	0%	0	0%	172	2%	0	0%

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГО ГОРОД ИВАНОВО НА ПЕРИОД ДО 2035 Г.
 ГЛАВА 1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Наименование	Ед. изм.	27		28				29.1				30		39	
		ООО «Теплоснаб-2010»		ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго»)				ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России				ООО «Тепловые системы»		ООО «Квартал»	
		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ		Отпуск ТЭ с коллекторов		Поставка ТЭ		Поставка ТЭ	
		-		кот. по ул. Суздальская, д. 36		кот. в г. Иваново на ПС «Ивановская-1»		кот. №№ 10, 11, 33		кот. в м. Балино (№42)		-		-	
		значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%	значение	%
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 172	2%	63	3%	5	0%	-	0%	-	0%	172	2%	-	0%
Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%	-	0%
Результаты деятельности до перехода к регулированию тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	118	2%
Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	1 376	3%	0	0%	22	1%	467	2%	-166	-1%	-190	-2%	223	4%
Размер корректировки необходимой валовой выручки в связи с исключением экономически необоснованных доходов	тыс. руб.	-1 393	-3%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	0	0%	-216	-4%
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	49 783	100%	1 938	100%	2 029	100%	28 721	100%	24 197	100%	8 503	100%	5 816	100%
Среднеотпускной тариф	руб./Гкал.	-	-	2 820	-	6 328	-	2 148	-	1 632	-	2 841	-	3 024	-
Установленный тариф с коллекторов															
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	1 615	-	-	-	-	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	-	-	-	-	-	-	-	-	1 657	-	-	-	-	-
Установленный тариф из тепловой сети															
тариф на 1 п/г	руб./Гкал.	2 189	-	2 745	-	6 314	-	2 128	-	-	-	2 785	-	2 974	-
тариф на 2 п/г	руб./Гкал.	2 189	-	2 939	-	6 348	-	2 175	-	-	-	2 920	-	3 112	-

11.4. Описание платы за подключение к системе теплоснабжения и поступления денежных средств от осуществления указанной деятельности

Далее представлены данные в соответствии с требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения (Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154).

За период 2016-2018 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Иваново регулирующим органом не установлена была установлена.

За период 2019-2021 г. плата за подключение к системе теплоснабжения в г. Иваново была установлена для двух организаций:

- ПАО «Т Плюс» филиал «Владимирский» (в 2019 г., в 2021 г.);
- АО «ИвГТЭ» (в 2019-2021 гг.).

На 2022 г. плата за подключение в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Таблица 77 – Плата за подключение в расчете на единицу мощности в г. Иваново в 2016-2021 г. (без НДС), тыс. руб./Гкал/ч

Наименование/номер ТСО	ПАО «Т Плюс»			АО «ИвГТЭ»			
	1			2			
	2019	2020	2021	2019	2020	2021	
- период действия	13.09.-31.12	-	28.06.-31.12	12.07.-31.12	01.01.-31.12	26.10.-31.12	01.01.-31.12
- плата при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 (тыс. руб./Гкал/ч)							
- проведение мероприятий по подключению	5 318,092	-	-	11,451	8,472	-	8,919
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:	-	-	-	9 291,036	5 078,364	-	4 604,051
- надземная прокладка							
- подземная прокладка	5 318,092			9 291,036	5 078,364		4 604,051
канальная прокладка	5 318,092			9 291,036	5 078,364		4 604,051
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	5 318,092	-	-	9 291,036	5 078,364	-	4 604,051
бесканальная прокладка							
создание /реконструкция ТП	-	-	-	-	-	-	-
налог на прибыль	-	-	-	2 322,759	1 269,591	-	586,810
- плата при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения (тыс. руб./Гкал/ч)							
- проведение мероприятий по подключению	-	-	-	-	-	0,494	-
- создание /реконструкция тепловых сетей, в т.ч.:	-	-	-	-	-	247,848	-
- надземная прокладка							
- подземная прокладка						247,848	
канальная прокладка						247,848	
50 (32)-250 мм (250 мм и менее)	-	-	-	-	-	247,848	-
бесканальная прокладка	-	-	-	-	-	-	-
создание /реконструкция ТП	-	-	-	-	-	-	-
налог на прибыль	-	-	-	-	-	-	-
- плата при подключении объектов при наличии технической возможности			145,417				
<i>реквизиты документов</i>	Постановлен ие ДЭиТ ИО от 06.09.2019 № 33-т/1	-	Постановлен ие ДЭиТ ИО от 22.06.2021 № 25-т/1	Постановлен ие ДЭиТ ИО от 05.07.2019 № 25-т/1	Постановлен ие ДЭиТ ИО от 21.10.2020 № 49-т/1	Постановлен ие ДЭиТ ИО от 18.12.2019 № 58-т/1	Постановлен ие ДЭиТ ИО от 17.11.2020 № 56-т/3

Из таблицы видно, что:

- в 2019 г. плата за подключение действовала для двух ТСО:

- для ПАО «Т Плюс» и АО «ИвГТЭ» была установлена плата только при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
- в 2020 г.:
 - для ПАО «Т Плюс» не установлена;
 - для АО «ИвГТЭ» была установлена плата только:
 - при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч;
 - при подключении нагрузки более 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения.
- в 2021 г.:
 - для ПАО «Т Плюс» была установлена плата только при подключении объектов при наличии технической возможности;
 - для АО «ИвГТЭ» была установлена плата только при подключении нагрузки более 0,1 Гкал/ч и менее 1,5 Гкал/ч.

Плата за подключение к системе теплоснабжения в индивидуальном порядке на 2016-2022 гг. регулирующим органом не установлена.

11.5. Описание платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

За период 2016-2021 гг. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности была установлена и действовала только для одной организации (АО «ИвГТЭ»). На 2022 г. плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново регулирующим органом не установлена.

Таблица 78 – Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности в г. Иваново в 2016-2022 г., тыс. руб.

Наименование регулируемой организации	Период действия	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/час в мес.	Реквизиты документа
АО «ИвГТЭ»	01.01.2016-30.06.2016	112,471	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2015 № 60-т/9
	01.07.2016-31.12.2016	113,132	
	01.01.2017-30.06.2017	112,599	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2016 № 124-т/2
	01.07.2017-31.12.2017	113,018	
	01.01.2018-30.06.2018	113,018	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2017 № 177-т/2
	01.07.2018-31.12.2018	114,282	
	01.01.2019-31.12.2019	112,160	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2018 № 239-т/75
	01.07.2020-31.12.2020	105,238	Постановление ДЭиТ ИО от 20.12.2019 № 59-т/40
01.01.2021-31.12.2021	98,707	Постановление ДЭиТ ИО от 18.12.2020 № 73-т/5	

12. ОПИСАНИЕ СУЩЕСТВУЮЩИХ ТЕХНИЧЕСКИХ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

12.1. Описание изменений технических и технологических проблем в системах теплоснабжения города, произошедших в период, предшествующий актуализации схемы теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения на 2023 г. уточнены основные проблемы в системах теплоснабжения города, которые имеют техническую, экономическую и организационную направленность.

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

Основные проблемы организации качественного теплоснабжения сводятся к перечню финансовых и технических причин, приводящих к снижению качества теплоснабжения:

1. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения, при повышении требований, установленных законодательными актами и нормативными документами, к оснащенности этих объектов средствами автоматизации и противоаварийными защитами.

2. Недостаточный для реновации эксплуатируемых активов, объем реконструкции и капитальных ремонтов, производимых на источниках теплоснабжения и передаточных устройствах, определенный наличием следующих факторов:

- снижение базы, устанавливаемой тарифно-балансовыми решениями, за счет ежегодной вынужденной корректировки, связанной с опережающим снижением полезного отпуска над плановыми величинами за счет реализации мероприятий по увеличению энергоэффективности и технологического потребления промышленными предприятиями;
- снижение доступного лимита оборотных средств по причине неплатежей со стороны абонентами ЖКС.

При этом в тепловых зонах г. Иваново, тепловые сети со сроком эксплуатации более 25 лет составляют порядка 65%, что отражается в выявлении большого количества дефектов на тепловых сетях, повышенной величине утечки теплоносителя, снижении надежности и живучести тепловых сетей.

На некоторых участках тепловых сетей, частично или полностью отсутствует теплоизоляционный слой, а износ существующей изоляции на трубопроводах со сроком эксплуатации более 25 лет, составляет порядка 50%.

3. Несоответствие потребительских схем теплоснабжения, фактическим энергетическим характеристикам тепловых сетей в точках поставки (особенно у потребителей, находящихся вблизи или за границей радиуса эффективного теплоснабжения). При этом указанное несоответствие, как правило, определяется:

- наличием элеваторных схем в точках поставки с недостаточным (для обеспечения работы такой схемы) располагаемым напором;
- наличия потребителей, подключенных по зависимой схеме в точках, где давление сетевой воды в обратном трубопроводе превышает величину рабочего давления, установленного для типа фактически используемых нагревательных приборов;
- наличием самовольных изменений, вносимых потребителем без корректировки проекта теплоснабжения объектов (самовольное присоединение или изменение мощности системы теплоснабжения, либо отдельных ее конструктивных частей или элементов, а также демонтаж внутри объектового оборудования и сетей, обеспечивающих рециркуляцию горячей воды в системе горячего водоснабжения).

4. На протяжении последних лет при увеличении температуры на источнике в диапазоне 100 - 115 °С в адрес теплоснабжающих организаций поступали жалобы от жителей, что из крана ГВС открытого водоразбора «идет кипяток», были случаи разгерметизации соединений трубопроводов из полипропилена и повреждения гибкой подводки к смесителям, рассчитанных на работу при температуре до 95 °С. Причинами в данных случаях являлись неработающие ТРЖ, переоборудование жителями (УК) внутридомовых систем теплоснабжения.

В настоящее время 983 МКД г. Иваново имеют открытую схему водоснабжения ГВС, из них часть МКД с неисправными ТРЖ.

В ОЗП 2022/2023 Ивановский филиал АО «Энергосбыт Плюс» инициировал обращение в контрольно-надзорные органы по 136 МКД с не работающим ТРЖ и предоставил ведомости с ПУ на которых зафиксировано превышения температуры у потребителя более 750С. По данному обращению прокуратора инициировала прокурорскую проверку (приложение №1).



Прокуратура Российской Федерации
Прокуратура Ивановской области
Прокуратура Октябрьского района
г. Иваново

ул. 9 Января, 7, г. Иваново, 153000

18 01.2023 № ж-2023

На № _____

Директору Ивановского филиала
АО «ЭнергосбыТ Плюс»

Иванову А.В.

ivanovo@esplus.ru

Прокуратурой района рассмотрено Ваше обращение по вопросу невыполнения требований по обеспечению соответствующих нормам значений температуры на линии ГВС управляющими многоквартирными домами компаниями на территории г. Иваново.

Сообщаю, что, учитывая сведения, изложенные в обращении, прокуратурой района в адрес управляющих компаний, осуществляющих управление многоквартирными домами, расположенными на территории Октябрьского района г. Иваново, направлена информация для незамедлительного принятия мер к устранению допущенных нарушений.

Заместитель прокурора района
советник юстиции

С.А. Есин



Прокуратура Российской Федерации
Прокуратура Ивановской области
Прокуратура Ленинского района
г. Иваново

ул. Станкостроителей, 18,
г. Иваново, 153032

18.01.2023 № _____ ж-2023

На № _____

Прокуратурой района рассмотрено Ваше обращение по вопросу нарушения жилищного законодательства при управлении многоквартирными домами из неисправности регуляторов температуры горячего водоснабжения.

Прокуратурой района проведена проверка исполнения ООО «Дельта», ООО «УК «Корона», ООО «УК «Иваново-Вознесенск», ООО «РегионСтройПроект», ООО «Диалог», АО «УК «Опора», ООО «Компания «Дома», ЖСК «Автокрановец-5», ТСЖ «Искра», ТСЖ «Южный», ТСН «Рязанская 9», ТСЖ «Меланжист», ТСЖ «Транспортник», ООО «Надежность» требований жилищного законодательства.

В ходе проведенной проверки в деятельности указанных организаций выявлены нарушения нарушением пп. «а, б» раздела II Правил № 491, п. 5.1.1, 5.1.2 Правил № 170, п. 18 раздела II Минимального перечня № 290, что указывает на осуществление предпринимательской деятельности по управлению многоквартирными домами с нарушением лицензионных требований.

По результатам проверки в адрес руководителей ООО «Дельта», ООО «УК «Корона», ООО «УК «Иваново-Вознесенск», ООО «РегионСтройПроект», ООО «Диалог», АО «УК «Опора», ООО «Компания «Дома», ЖСК «Автокрановец-5», ТСЖ «Искра», ТСЖ «Южный», ТСН «Рязанская 9», ТСЖ «Меланжист», ТСЖ «Транспортник», ООО «Надежность» внесены представления об устранении нарушений федерального законодательства.

Кроме того, руководители управляющих организаций вызваны в прокуратуру района для решения вопроса о возбуждении дел об административных правонарушениях, предусмотренных ч.2 ст. 14.1.3 КоАП РФ.

С материалами проведенной проверки и актом прокурорского реагирования Вы вправе ознакомиться в прокуратуре района, предварительно согласовав время и дату.

И.о. заместителя прокурора района

младший советник юстиции

А.С. Востокова, тел. 24-26-33

Т.А. Черемина

АБ № 009752 *
Вх. №: 71600-02-10-01082

Прокуратура Ленинского района г. Иваново
01.24.01.18
№ Отв. 202-24-23/10622

Ряд управляющих компаний выполнила работы по обеспечению потребителей ГВС требуемого качества с заменой не работающих ТРЖ на регуляторы температуры с электрическим приводом (приложение №2).

С 23.12.2022 по 22.01.2023

Потребитель:

Адрес: Иваново г, Кохомское ш, д. 22Б (Дельта УК)

Договор №: от

Прибор учёта: ЭСКО МТР-06 / ТМ-3Э / ТЕРРА М № 2784 Контур 1

Время на приборе: слешит на 39 мин.

*В эван. регулятор с контролером
 BOGES BKP dy25 кривог ВЭП-25 с
 кабельными щитами*

*Иваново
 Кухаров*

Дата	Температура (°C)				Объем (м3)			Масса (т)					Давление (МПа)		ТЭ (Гкал) Q	Время раб.(ч)	Код НС
	T1	T2	dt	ta	V1	V2	dV	M1	M2	M3(Mn)	dM	%	P1	P2			
23.12.2022	71,52	47,29	24,23	0,71	172,196	154,066	18,130	169,239	152,467	-	15,772	9,84	0,60	0,50	4,749	23,99	
24.12.2022	65,95	45,14	20,81	1,41	177,482	160,114	17,368	173,984	158,607	-	15,377	9,25	0,60	0,50	4,241	24,00	
25.12.2022	56,34	45,36	20,98	-3,36	175,867	159,175	16,692	172,362	157,663	-	14,699	8,91	0,60	0,50	4,213	24,00	
26.12.2022	77,49	47,75	29,74	-9,48	158,745	141,289	17,456	154,544	139,794	-	14,750	10,02	0,60	0,50	5,233	24,00	
27.12.2022	88,77	50,92	37,85	-7,55	148,667	132,436	16,231	143,683	130,838	-	12,845	9,36	0,60	0,50	6,037	24,00	
28.12.2022	87,97	50,93	37,04	-5,49	149,425	133,536	15,889	144,495	131,926	-	12,569	9,09	0,60	0,50	5,938	24,00	
29.12.2022	81,52	48,91	32,60	-7,81	152,201	136,486	15,715	147,808	134,968	-	12,840	9,08	0,60	0,50	5,389	24,00	
30.12.2022	81,33	49,02	32,31	-5,07	155,461	138,649	16,812	150,992	137,101	-	13,891	9,64	0,60	0,50	5,496	24,00	
31.12.2022	80,25	48,90	31,36	-0,69	160,224	140,731	19,493	155,726	139,168	-	16,557	11,23	0,60	0,50	5,616	24,00	
01.01.2023	68,79	46,38	22,41	0,58	182,154	157,968	24,166	178,270	156,414	-	21,856	13,06	0,60	0,50	4,903	24,00	
02.01.2023	66,33	45,35	20,98	-0,36	178,819	160,319	18,500	175,256	158,797	-	16,459	9,85	0,60	0,50	4,345	24,00	
03.01.2023	68,75	46,48	22,28	-3,69	181,299	162,027	19,272	177,441	160,406	-	17,035	10,08	0,60	0,50	4,664	24,00	
04.01.2023	78,11	47,99	30,11	-6,40	162,653	142,928	19,725	158,294	141,399	-	16,895	11,27	0,60	0,50	5,498	24,00	
05.01.2023	83,77	49,67	34,11	-13,20	156,162	137,380	18,782	151,430	135,804	-	15,625	10,88	0,60	0,50	5,869	24,00	
06.01.2023	98,51	53,66	44,85	-26,55	147,458	126,710	20,748	141,534	125,016	-	16,518	12,39	0,60	0,50	7,166	24,00	
07.01.2023	105,19	53,98	51,21	-27,00	139,340	119,605	19,735	133,074	117,988	-	15,087	12,02	0,60	0,50	7,572	23,99	
08.01.2023	106,23	53,47	52,77	-17,95	149,167	119,250	20,917	133,754	117,666	-	16,089	12,80	0,60	0,50	7,857	24,00	
09.01.2023	108,39	56,15	52,24	-29,50	144,281	120,037	24,245	137,445	118,271	-	19,174	15,00	0,60	0,50	8,183	23,99	
10.01.2023	108,75	54,52	54,23	-24,25	145,366	116,834	28,531	138,439	115,225	-	23,215	18,30	0,60	0,50	8,679	24,00	
11.01.2023	108,94	53,72	55,22	-13,75	152,966	119,826	33,140	145,655	118,221	-	27,434	20,79	0,60	0,50	9,403	24,00	
12.01.2023	106,29	54,46	51,83	-10,04	157,163	124,178	32,985	149,960	122,469	-	27,491	20,18	0,60	0,50	9,154	24,00	
13.01.2023	99,06	52,87	46,19	-5,41	158,728	126,338	32,390	152,293	124,697	-	27,596	19,93	0,60	0,50	8,370	24,00	
14.01.2023	89,64	50,93	38,71	-3,44	165,024	132,306	32,719	159,390	130,709	-	28,681	19,77	0,60	0,50	7,498	24,00	
15.01.2023	80,35	48,30	32,05	-3,39	172,098	137,733	34,365	167,257	136,242	-	31,015	20,44	0,60	0,50	6,703	24,00	
16.01.2023	81,67	48,79	32,89	-5,10	170,855	135,259	35,596	165,908	133,764	-	32,144	21,45	0,60	0,50	6,870	24,00	
17.01.2023	82,89	49,22	33,66	-4,28	166,910	135,354	31,556	161,949	133,829	-	28,120	19,01	0,60	0,50	6,702	24,00	
18.01.2023	80,60	48,46	32,14	-1,35	169,023	136,805	32,218	164,242	135,314	-	28,929	19,31	0,60	0,50	6,542	23,99	
19.01.2023	75,76	46,87	28,89	-1,80	172,245	143,033	29,211	167,881	141,578	-	26,303	17,00	0,60	0,50	5,956	24,00	
20.01.2023	72,29	46,85	25,44	0,28	184,413	167,640	16,773	180,116	165,935	-	14,181	8,20	0,60	0,50	5,180	23,99	
21.01.2023	67,71	45,98	21,73	-2,62	197,060	179,959	17,101	192,982	178,199	-	14,783	7,97	0,60	0,50	4,802	24,00	
22.01.2023	76,27	47,17	29,10	-5,88	178,139	159,992	18,146	173,557	158,342	-	15,215	9,17	0,60	0,50	5,698	23,99	
Итого	84,37	49,53	34,84	-7,82	5072,589	4357,985	714,604	4917,958	4308,815	-	609,143	13,40	0,60	0,50	194,531	743,94	

$$\begin{aligned} \text{Топ} &= \text{Траб} + \text{Тmax} + \text{Тmin} + \text{Тdt} + \text{Тэл.пит} + \text{Тощ} \\ 744,00ч &= 743,94ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч \end{aligned}$$

Показания счётчиков

Дата и время	V1, м3	V2, м3	M1, т	M2, т	M3(dM), т	Q, Гкал	Время раб., ч
22.12.2022 24:00	188586,611	175452,528	184177,661	173139,134	-	4117,077	33516,62
22.01.2023 24:00	193659,200	179810,513	189095,620	177447,949	-	4311,608	34260,56
Итого	5072,589	4357,985	4917,958	4308,815	-	194,531	743,94

Ответственный за учёт тепловой энергии:

Представитель обслуживающей организации:

Инспектор:



Потребитель:

Адрес: Иваново г, Кохомское ш, д. 22Б (Дельта УК)

Договор №: от

Прибор учёта: КМ-5/АТ-Т № 304953 ТВ1

Время на приборе: отстает на 1 мин.

Дата	Температура (°C)			Объём (м3)			Масса (т)			Давление (МПа)		ТЭ (Гкал)	Время раб.(ч)	Код ИС
	T1	T2	Tmax	V1	V2	dV	M1	M2	dM	P1	P2			
23.12.2022	66,03	55,42	5,00	56,860	49,590	7,270	55,750	48,880	6,870	0,79	0,26	0,942	24,00	
24.12.2022	66,36	55,74	5,00	57,560	49,230	8,330	56,440	48,520	7,920	0,79	0,26	1,005	24,00	
25.12.2022	71,12	56,16	5,00	42,410	33,720	8,690	41,460	33,220	8,240	0,79	0,26	1,044	24,00	
26.12.2022	71,83	54,68	5,00	34,710	27,590	7,120	33,920	27,210	6,710	0,79	0,26	0,917	23,66	
27.12.2022	72,01	54,77	5,00	35,730	28,560	7,170	34,920	28,150	6,770	0,79	0,26	0,941	24,00	
28.12.2022	72,04	55,72	5,00	37,490	30,550	6,940	36,630	30,100	6,530	0,79	0,26	0,931	24,00	
29.12.2022	72,12	56,03	5,00	38,970	31,390	7,580	38,080	30,930	7,150	0,79	0,26	0,980	24,00	
30.12.2022	71,91	56,21	5,00	40,260	31,760	8,500	39,340	31,300	8,040	0,79	0,26	1,032	24,00	
31.12.2022	67,85	56,70	5,00	58,030	47,240	10,790	56,840	46,530	10,310	0,79	0,26	1,170	24,00	
01.01.2023	66,29	55,62	5,00	56,278	49,702	6,576	55,172	48,987	6,185	0,79	0,26	0,906	24,00	
02.01.2023	68,90	57,60	5,00	57,334	50,191	7,144	56,125	49,420	6,705	0,79	0,26	0,991	23,94	
03.01.2023	71,54	56,23	5,00	40,791	33,430	7,361	39,869	32,939	6,930	0,79	0,26	0,968	24,00	
04.01.2023	72,13	55,80	5,00	37,384	30,597	6,787	36,525	30,154	6,372	0,79	0,26	0,923	24,00	
05.01.2023	71,50	53,88	5,00	34,736	26,481	8,255	33,951	26,121	7,830	0,79	0,26	0,983	24,00	
06.01.2023	71,40	52,33	5,00	32,703	24,920	7,783	31,966	24,600	7,366	0,79	0,26	0,960	24,00	
07.01.2023	71,25	51,23	5,00	33,124	24,874	8,250	32,379	24,561	7,818	0,79	0,26	0,999	24,00	
08.01.2023	72,47	53,08	5,00	34,952	24,844	10,109	34,139	24,515	9,624	0,79	0,26	1,126	23,96	
09.01.2023	71,51	51,36	5,00	33,819	24,334	9,485	33,054	24,032	9,021	0,79	0,26	1,086	24,00	
10.01.2023	71,25	51,08	5,00	32,949	24,954	7,995	32,208	24,648	7,560	0,79	0,26	1,000	24,00	
11.01.2023	71,69	52,21	5,00	33,744	25,937	7,807	32,977	25,605	7,372	0,79	0,26	0,992	24,00	
12.01.2023	71,49	52,70	5,00	34,338	26,333	8,006	33,563	25,990	7,573	0,79	0,26	0,994	23,92	
13.01.2023	71,84	54,26	5,00	36,216	28,253	7,964	35,391	27,864	7,526	0,79	0,26	0,995	24,00	
14.01.2023	71,97	55,92	5,00	39,990	31,017	8,973	39,075	30,566	8,510	0,79	0,26	1,063	24,00	
15.01.2023	71,91	55,67	5,00	40,413	29,992	10,421	39,490	29,559	9,931	0,79	0,26	1,147	24,00	
16.01.2023	72,29	55,91	5,00	37,593	30,139	7,454	36,726	29,701	7,025	0,79	0,26	0,961	24,00	
17.01.2023	71,91	55,62	5,00	38,531	30,992	7,540	37,651	30,546	7,106	0,79	0,26	0,975	23,96	
18.01.2023	71,00	55,28	5,00	40,077	32,222	7,856	39,184	31,763	7,421	0,79	0,26	0,992	24,00	
19.01.2023	71,28	57,58	5,00	48,164	40,663	7,502	47,084	40,038	7,046	0,79	0,26	1,019	24,00	
20.01.2023	67,57	56,52	5,00	57,357	49,970	7,388	56,189	49,229	6,961	0,79	0,26	0,984	23,98	
21.01.2023	70,91	55,72	5,00	42,515	34,416	8,100	41,569	33,918	7,651	0,79	0,26	1,022	24,00	
22.01.2023	71,87	54,10	5,00	5,152	4,995	0,158	5,035	4,926	0,109	0,79	0,26	0,102	15,43	
Итого	70,81	54,89	5,00	1250,183	1008,881	241,301	1222,701	994,522	228,179	0,79	0,26	30,150	734,84	

$T_{оп} = T_{раб} + T_{max} + T_{min} + T_{дт} + T_{эл.пит} + T_{отш}$
 $744,00ч = 734,84ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч + 0,00ч$

Показания счётчиков

Дата и время	V1, м3	V2, м3	M1, т	M2, т	Q, Гкал	Время раб., ч
22.12.2022 24:00	19359,670	12560,860	18925,410	12326,830	523,761	6389,36
22.01.2023 24:00	20609,853	13569,741	20148,111	13321,352	553,911	7124,20
Итого	1250,183	1008,881	1222,701	994,522	30,150	734,84

Ответственный за учет горячего водоснабжения:

Представитель обслуживающей организации:

Инспектор:

_____ /
 _____ /
 _____ /



Учитывая данные факты можно сделать вывод о том, что дальнейшее повышение температуры по действующему температурному графику 150/70 в разы увеличит опасность получения ожогов и несчастных случаев.

Существуют так же юридические, технологические и прочие проблемы качественного теплоснабжения:

1. Отсутствие стимулирования потребителей по снижению температуры в обратном трубопроводе и штрафных санкций за нарушение термодинамических параметров возвращаемых теплоносителей. В связи с тем, что указанное нарушение влечет за собой неэкономичный режим работы источников с комбинированным циклом выработки электрической и тепловой энергии, а также завышенный (относительно расчетного) расход сетевой воды и сверхнормативные тепловые потери (вследствие превышения нормируемой температуры в трубопроводах, используемой для определения нормативной величины потерь в СЦТ). Повышенный расход увеличивает затраты электроэнергии на транспорт теплоносителя и влечет за собой необходимость реализации дорогостоящих мероприятий по увеличению пропускной способности трубопроводов. Кроме того, нарушения термодинамических параметров возвращаемого теплоносителя, в большинстве случаев приводит к ухудшению режима теплоснабжения потребителей, подключенных к тем же трубопроводам общего пользования, что и потребитель допускающий режимные нарушения.

2. Наличие бесхозных тепловых сетей, которые дают основную статистику по количеству дефектов в условиях ОЗМ и являются источником повышенных тепловых потерь и утечек теплоносителя. Здесь следует отметить, что в силу действующих нормативных актов, предусматривающих регулирование объема тепловых потерь, учитываемых в тарифно-балансовых решениях, объемы тепловой энергии и теплоносителя, истраченные на восполнение потерь через изоляцию и с утечкой по бесхозным сетевым объектам, не учитываются.

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

Проблемы в организации надежного и безопасного теплоснабжения города сводятся к следующим основным причинам:

- Высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.
- Наличие локальных тепловых зон с необеспеченными параметрами качества предоставляемых услуг.

- Отсутствие собственника у бесхозных сетевых объектов, а также программы вывода из эксплуатации и приведения указанных объектов в нормативное состояние.
- Отсутствие резервного электропитания у ряда потребителей, включенных по независимой схеме присоединения к СЦТ.

12.4. Описание существующих проблем развития систем теплоснабжения

Развитие систем теплоснабжения сдерживает ряд факторов:

1. Наличие разницы между заявленными параметрами технологических присоединений и фактическому их исполнению, в виде:

- несоответствие технических характеристик объектов, реализуемых на площадках нового строительства, заявленным характеристикам, выдаваемым в рамках запросов на предоставление технических условий на присоединение к сетям инженерно-технического обеспечения;
- несоответствие проектных решений, современным требованиям, предъявляемым к тепловой защите зданий и сооружений;
- избыточная концентрация объектов нового строительства в районах с низкой материальной характеристикой распределительных сетей (центральная часть города с распределительными сетями малых диаметров).

2. Отсутствие запаса или близкая к предельной величина пропускной способности тепловых сетей.

3. Крайне высокий износ основного оборудования тепловых сетей и источников теплоснабжения.

4. Убыточная работа энергоисточников и советующих им зон теплоснабжения.

5. Сложности в оформлении землеотвода под новое строительство тепловых сетей и насосных станций.

12.5. Описание существующих проблем надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения

Глобальные проблемы в снабжении топливом (в том числе запасов) действующих систем теплоснабжения отсутствуют.

Все теплоисточники, расположенные на территории города Иваново, работают на природном газе. В качестве резервного топлива на некоторых источниках теплоснабжения используется мазут. Резервное топливо приобретается указанными теплоснабжающими организациями самостоятельно в рамках заключенных двухсторонних договоров. Проблем

надежного и эффективного снабжения топливом действующих систем теплоснабжения не выявлено.

12.6. Анализ предписаний надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения

Предписания надзорных органов об устранении нарушений, влияющих на безопасность и надежность системы теплоснабжения, не выявлены.